KA / BG-GPO / 2515 / WPP-47 / 2006-2008



ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪತ್ರ

ಅಧಿಕೃತವಾಗಿ ಪ್ರಕಟಿಸಲಾದುದು

ಸಂಪುಟ ೧೪೨	ಬೆಂಗಳೂರು, ಗುರುವಾರ, ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್ ೧೩, ೨೦೦೭ (ಭಾದ್ರಪದ ೨೨, ಶಕ ವರ್ಷ ೧೯೨೯)	ಸಂಚಿಕೆ ೩೭

ಭಾಗ–೧

ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಮುಖ್ಯ ಆದೇಶಗಳು ಹಾಗೂ ಸುತ್ತೋಲೆ ಮುಂತಾದ ಎಲ್ಲಾ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೂ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಆದೇಶಗಳು

ಒಳಾಡಳಿತ ಸಚಿವಾಲಯ

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಎಂ.ಆರ್.ಬನ್ನಿಹಟ್ಟಿ, ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು, ಸಿ.ಜೆ.ಎಂ. ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಇವರಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಕುರಿತು.

ಉಲ್ಲೇಖ:
1) ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ–II ನಂ. ಲಾ 161 ಪಿಪಿಇ 86, ದಿನಾಂಕ 24.7.1989.
2) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಲಾ 70 ಪಿಪಿಇ 2001, ದಿನಾಂಕ 25.7.2001.
3) ಸರ್ಕಾರದ ಅದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.91.
4) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 2 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 99, ದಿನಾಂಕ 10.1.1999.
5) ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ ಇವರ ಪತ್ರ ನಂ. ಡಿಪಿಎನ್ / ಸಿಶಾ–1 / 176/4 / 2006–07, ದಿನಾಂಕ 9.1.2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಎಂ.ಆರ್.ಬನ್ನಿಹಟ್ಟಿ, ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು, ಸಿ.ಜೆ.ಎಂ. ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಇವರು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (1)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 24.7.1989ರ ಕ.ಸಂ. 38ರ ಅನ್ವಯ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿ ದಿನಾಂಕ 02.08.1989ರಂದು ಅಪರಾಹ್ನ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿ ಎಂ ಮತ್ತು ಜೆ.ಎಂ.ಎಫ್.ಸಿ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಚನ್ನಗಿರಿ ಇಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ 10 ವರ್ಷಗಳ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (2)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆ ಕಾಲಿಕ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ದಿನಾಂಕ 03.08.2004ರವರೆಗೆ ಅದೇ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ 15 ವರ್ಷಗಳನ್ನು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿಯವರು ಹುದ್ದೆಗೆ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಲ್ಲಿ ತೇರ್ಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಯಾವುದೇ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ / ಹೂಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ನಿಕಟಪೂರ್ವ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಷರಾ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. 15 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಿರುವುದು, ನೀಡಲಾದ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಇವರು ನಿರಾಕರಿಸಿರುವುದು ಸೇವಾ ದಾಖಲೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಇವರು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶೇಣಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿರುವುದರಿಂದ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (3) ಮತ್ತು (4)ರಂತೆ ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ನಾಗರೀಕ ಸೇವಾ

(ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ವೇತನ ಮುಂಬಡ್ತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1991ರ ಅನ್ವಯ ರೂ.6300–1560–7200–200–8800–260–10880–320–11840ರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಹೊಂದಿರುವ ಶ್ರೀ ಎಂ.ಆರ್.ಬನ್ನಿಹಟ್ಟಿ ಇವರಿಗೆ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ.7400–200–8800–260–10880–320–13120ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 03.08.2004ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಸದರಿಯವರು ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (5)ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ದಿನಾಂಕ 27.04.2007ರಂದು ನಡೆದ ಇಲಾಖಾ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರಿ ಅದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 70 ಪಿಪಿಇ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:11ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಶ್ರೀ ಎಂ.ಆರ್.ಬನ್ನಿಹಟ್ಟಿ, ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು, ಸಿ.ಜೆ.ಎಂ. ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಇವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ ದಿನಾಂಕ 02.08.1989 ಅಪರಾಹ್ನದಿಂದ ದಿನಾಂಕ 02.08.2004 ರವರೆಗೆ 15 ವರ್ಷಗಳ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.1991ರನ್ವಯ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ.7400–200–8800–260–10880–320–13120 ರಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ದಿನಾಂಕ 03.08.2004 ರಿಂದ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,
ಆರ್. ನಿಸಾರ್ ಅಹಮದ್,
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ
(ಕಾ ಮತ್ತು ಸು ಹಾಗೂ ಕಾಫಿ ಪೋಸ ಮತ್ತು ಅಭಿಯೋಗ)

ಪಿ.ಆರ್.1083

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಜಿ.ಬಸವರಾಜ್, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಎಸ್.ಪಿ. ಕಛೇರಿ, ತುಮಕೂರು ಇವರಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಕುರಿತು.

ಉಲ್ಲೇಖ: 1) ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ–II ನಂ. ಲಾ 161 ಪಿಪಿಇ 86, ದಿನಾಂಕ:24.7.1989.
2) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಲಾ 367 ಪಿಪಿಇ 2001, ದಿನಾಂಕ 26.11.2001.
3) ಸರ್ಕಾರದ ಅದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.91.
4) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 2 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 99, ದಿನಾಂಕ 10.1.1999.
5) ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ ಇವರ ಪತ್ರ ನಂ. ಡಿಪಿಎನ್ / ಸಿಶಾ–1 / 176/9 / 2006–07, ದಿನಾಂಕ 9.1.2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಜಿ.ಬಸವರಾಜ್, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಎಸ್.ಪಿ. ಕಛೇರಿ, ತುಮಕೂರು ಇವರು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (1)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 24.7.1989ರ ಕ್ರ.ಸಂ. 45ರ ಅನ್ವಯ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿ ದಿನಾಂಕ 03.08.1989ರಂದು ಪೂರ್ವಾಹ್ನ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿ ಎಂ ಮತ್ತು ಜೆ.ಎಂ.ಎಫ್.ಸಿ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ರೋಣ, ಇಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ 10 ವರ್ಷಗಳ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (2)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆ ಕಾಲಿಕ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ದಿನಾಂಕ 02.08.2004ರವರೆಗೆ ಅದೇ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ 15 ವರ್ಷಗಳನ್ನು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿಯವರು ಹುದ್ದೆಗೆ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಲ್ಲಿ ತೇರ್ಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಯಾವುದೇ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ / ಹೂಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ನಿಕಟಪೂರ್ವ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪತಿಕೂಲ ಷರಾ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. 15 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಿರುವುದು, ನೀಡಲಾದ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಇವರು ನಿರಾಕರಿಸಿರುವುದು ಸೇವಾ ದಾಖಲೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಇವರು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿರುವುದರಿಂದ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (3) ಮತ್ತು (4)ರಂತೆ ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ನಾಗರೀಕ ಸೇವಾ (ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ವೇತನ ಮುಂಬಡ್ತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1991ರ ಅನ್ವಯ ರೂ.6300–1560–7200–200–8800–260–10880–320–11840ರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಹೊಂದಿರುವ ಶ್ರೀ ಜಿ.ಬಸವರಾಜ್ ಇವರಿಗೆ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ. 7400–200–8800–260–10880–320–13120ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 03.08.2004ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಮಂಜೂರು

ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಸದರಿಯವರು ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (5)ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ದಿನಾಂಕ 27.04.2007ರಂದು ನಡೆದ ಇಲಾಖಾ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರಿ ಅದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 73 ಪಿಪಿಇ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 11ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಶ್ರೀ ಜಿ.ಬಸವರಾಜ್, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಎಸ್.ಪಿ. ಕಛೇರಿ, ತುಮಕೂರು ಇವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ ದಿನಾಂಕ 03.08.1989 ಪೂರ್ವಾಹ್ನದಿಂದ ದಿನಾಂಕ 02.08.2004 ರವರೆಗೆ 15 ವರ್ಷಗಳ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.1991ರನ್ವಯ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ. 7400-200-8800-260-10880-320-13120ರಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 03.08.2004ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್. ನಿಸಾರ್ ಅಹಮದ್,

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ, (ಕಾ ಮತ್ತು ಸು ಹಾಗೂ ಕಾಷಿಪೋಸ ಮತ್ತು ಅಭಿಯೋಗ)

ಪಿ.ಆರ್.1080

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ವಿ.ಜಿ.ಬಂಡಿ, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಎಸ್.ಪಿ. ಕಛೇರಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಇವರಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಕುರಿತು.

ಉಲ್ಲೇಖ: 1) ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ-II ನಂ. ಲಾ 161 ಪಿಪಿಇ 86, ದಿನಾಂಕ:24.7.1989.
2) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಲಾ 70 ಪಿಪಿಇ 2001, ದಿನಾಂಕ 25.7.2001.
3) ಸರ್ಕಾರದ ಅದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.91.
4) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 2 ಎಸ್ಆರ್‌ಪಿ 99, ದಿನಾಂಕ 10.1.1999.
5) ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ ಇವರ ಪತ್ರ ನಂ. ಡಿಪಿಎನ್ / ಸಿಶಾ-1 / 176/2 / 2006-07, ದಿನಾಂಕ 9.1.2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ವಿ.ಜಿ.ಬಂಡಿ, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಎಸ್.ಪಿ. ಕಛೇರಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಇವರು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (1)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 24.7.1989ರ ಕ.ಸಂ. 39ರ ಅನ್ವಯ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿ ದಿನಾಂಕ 03.08.1989ರಂದು ಪೂರ್ವಾಹ್ನ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿ ಎಂ ಮತ್ತು ಜೆ.ಎಂ.ಎಫ್.ಸಿ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಸಿಂಧನೂರು, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಇಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ 10 ವರ್ಷಗಳ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (2)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆ ಕಾಲಿಕ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ದಿನಾಂಕ 02.08.2004ರವರೆಗೆ ಅದೇ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ 15 ವರ್ಷಗಳನ್ನು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿಯವರು ಹುದ್ದೆಗೆ ನಿಗಧಿಪಡಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಲ್ಲಿ ತೇರ್ಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಯಾವುದೇ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ / ಹೂಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ನಿಕಟಪೂರ್ವ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಷರಾ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. 15 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಿರುವುದು, ನೀಡಲಾದ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಇವರು ನಿರಾಕರಿಸಿರುವುದು ಸೇವಾ ದಾಖಲೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಇವರು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿರುವುದರಿಂದ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (3) ಮತ್ತು (4)ರಂತೆ ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ನಾಗರೀಕ ಸೇವಾ (ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ವೇತನ ಮುಂಬಡ್ತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1991ರ ಅನ್ವಯ ರೂ. 6300-1560-7200-200-8800-260-10880-320-11840ರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಹೊಂದಿರುವ ಶ್ರೀ ವಿ.ಜಿ.ಬಂಡಿ ಇವರಿಗೆ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ.7400-200-8800-260-10880-320-13120ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:03.08.2004ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಸದರಿಯವರು ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗಧಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (5)ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ದಿನಾಂಕ 27.04.2007ರಂದು ನಡೆದ ಇಲಾಖಾ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 74 ಪಿಪಿಇ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:11ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಶ್ರೀ ವಿ.ಜಿ.ಬಂಡಿ, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಎಸ್.ಪಿ. ಕಛೇರಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಇವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ ದಿನಾಂಕ 03.08.1989 ಪೂರ್ವಾಹ್ನದಿಂದ ದಿನಾಂಕ 02.08.2004 ರವರೆಗೆ 15 ವರ್ಷಗಳ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.1991ರನ್ವಯ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ.7400–200–8800–260–10880–320–13120 ರಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 03.08.2004ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,
ಆರ್. ನಿಸಾರ್ ಅಹಮದ್,
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ
(ಕಾ ಮತ್ತು ಸು ಹಾಗೂ ಕಾಪ್ರಿಮೋಸ ಮತ್ತು ಅಭಿಯೋಗ)

ಪಿ.ಆರ್.1081

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಶಿವಣ್ಣ, ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು, ಎಸ್.ಪಿ. ಕಛೇರಿ, ಮಂಡ್ಯ ಇವರಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಕುರಿತು.

ಉಲ್ಲೇಖ: 1) ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ–II ನಂ. ಲಾ 161 ಪಿಪಿಇ 86, ದಿನಾಂಕ:24.7.1989.
2) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಲಾ 70 ಪಿಪಿಇ 2001, ದಿನಾಂಕ 25.7.2001.
3) ಸರ್ಕಾರದ ಅದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.91.
4) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 2 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 99, ದಿನಾಂಕ 10.1.1999.
5) ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ ಇವರ ಪತ್ರ ನಂ. ಡಿಪಿಎನ್ / ಸಿಶಾ–1 / 176/3 / 2006–07, ದಿನಾಂಕ 9.1.2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಶಿವಣ್ಣ, ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು, ಎಸ್.ಪಿ. ಕಛೇರಿ, ಮಂಡ್ಯ ಇವರು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (1)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 24.7.1989ರ ಕ್ರ.ಸಂ. 37ರ ಅನ್ವಯ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿ ದಿನಾಂಕ 04.08.1989ರಂದು ಪೂರ್ವಾಹ್ನ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿ 2ನೇ ಜೆ.ಎಂ.ಎಫ್.ಸಿ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಇಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ 10 ವರ್ಷಗಳ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (2)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆ ಕಾಲಿಕ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ದಿನಾಂಕ 03.08.2004ರವರೆಗೆ ಅದೇ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ 15 ವರ್ಷಗಳನ್ನು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿಯವರು ಹುದ್ದೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಲ್ಲಿ ತೇರ್ಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಯಾವುದೇ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ / ಹೂಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ನಿಕಟಪೂರ್ವ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಷರಾ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. 15 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಿರುವುದು, ನೀಡಲಾದ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಇವರು ನಿರಾಕರಿಸಿರುವುದು ಸೇವಾ ದಾಖಲೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಇವರು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿರುವುದರಿಂದ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (3) ಮತ್ತು (4)ರಂತೆ ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ನಾಗರೀಕ ಸೇವಾ (ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ವೇತನ ಮುಂಬಡ್ತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1991ರ ಅನ್ವಯ ರೂ.6300–1560–7200–200–8800–260–10880–320–11840ರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಹೊಂದಿರುವ ಶ್ರೀ ಶಿವಣ್ಣ ಇವರಿಗೆ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ. 7400–200–8800–260–10880–320–13120ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 04.08.2004ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಸದರಿಯವರು ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (5)ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ದಿನಾಂಕ 27.04.2007ರಂದು ನಡೆದ ಇಲಾಖಾ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರಿ ಅದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 75 ಪಿಪಿಇ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:11ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಶ್ರೀ ಶಿವಣ್ಣ, ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು, ಎಸ್.ಪಿ. ಕಛೇರಿ, ಮಂಡ್ಯ ಇವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ ದಿನಾಂಕ 04.08.1989

ಪೂರ್ವಾಹ್ನದಿಂದ ದಿನಾಂಕ 03.08.2004 ರವರೆಗೆ 15 ವರ್ಷಗಳ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀಸೂಚನೆ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.1991ರನ್ವಯ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ.7400-200-8800-260-10880-320-13120 ರಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 04.08.2004ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,
ಆರ್. ನಿಸಾರ್ ಅಹಮದ್,
ಪಿ.ಆರ್.1082 ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ
(ಕಾ ಮತ್ತು ಸು ಹಾಗೂ ಕಾಷಿಪೋಸ ಮತ್ತು ಅಭಿಯೋಗ)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಆರ್.ಎಸ್.ಮಾವಿನತೋಪು, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ಕಛೇರಿ, ದಾವಣಗೆರೆ ಇವರಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಕುರಿತು.

ಉಲ್ಲೇಖ: 1) ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ-II ನಂ. ಲಾ 161 ಪಿಪಿಇ 86, ದಿನಾಂಕ:24.7.1989.
2) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಲಾ 70 ಪಿಪಿಇ 2001, ದಿನಾಂಕ 25.7.2001.
3) ಸರ್ಕಾರದ ಅದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.91.
4) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 2 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 99, ದಿನಾಂಕ 10.1.1999.
5) ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ ಇವರ ಪತ್ರ ನಂ. ಡಿಪಿಎನ್ / ಸಿಶಾ-1 / 176/6 / 2006-07, ದಿನಾಂಕ 9.1.2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಆರ್.ಎಸ್.ಮಾವಿನತೋಪು, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ಕಛೇರಿ, ದಾವಣಗೆರೆ ಇವರು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (1)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 24.7.1989ರ ಕ.ಸಂ. 46ರ ಅನ್ವಯ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿ ದಿನಾಂಕ 03.08.1989ರಂದು ಪೂರ್ವಾಹ್ನ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿ ಎಂ. ಮತ್ತು ಜೆ.ಎಂ.ಎಫ್.ಸಿ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ದೊಡ್ಡಬಳ್ಳಾಪುರ ಇಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ 10 ವರ್ಷಗಳ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (2)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆ ಕಾಲಿಕ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ದಿನಾಂಕ 02.08.2004ರವರೆಗೆ ಅದೇ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ 15 ವರ್ಷಗಳನ್ನು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿಯವರು ಹುದ್ದೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಲ್ಲಿ ತೇರ್ಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಯಾವುದೇ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ / ಹೂಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ನಿಕಟಪೂರ್ವ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಷರಾ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. 15 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಿರುವುದು, ನೀಡಲಾದ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಇವರು ನಿರಾಕರಿಸಿರುವುದು ಸೇವಾ ದಾಖಲೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಇವರು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿರುವುದರಿಂದ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (3) ಮತ್ತು (4)ರಂತೆ ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ನಾಗರೀಕ ಸೇವಾ (ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ವೇತನ ಮುಂಬಡ್ತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1991ರ ಅನ್ವಯ ರೂ.6300-1560-7200-200-8800-260-10880-320-11840ರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಹೊಂದಿರುವ ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಆರ್.ಮಾವಿನತೋಪು ಇವರಿಗೆ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ. 7400-200-8800-260-10880-320-13120ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 03.08.2004ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಸದರಿಯವರು ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (5)ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ದಿನಾಂಕ 27.04.2007ರಂದು ನಡೆದ ಇಲಾಖಾ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರಿ ಅದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 78 ಪಿಪಿಇ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:11ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಶ್ರೀ ಆರ್.ಎಸ್.ಮಾವಿನತೋಪು, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ಕಛೇರಿ, ದಾವಣಗೆರೆ ಇವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ ದಿನಾಂಕ 03.08.1989 ಪೂರ್ವಾಹ್ನದಿಂದ ದಿನಾಂಕ 02.08.2004 ರವರೆಗೆ 15 ವರ್ಷಗಳ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀಸೂಚನೆ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ

29.10.1991ರನ್ವಯ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ. 7400–200–8800–260–10880–320–13120 ರಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 03.08.2004ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್. ನಿಸಾರ್ ಅಹಮದ್,

ಪಿ.ಆರ್.1084 ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ

(ಕಾ ಮತ್ತು ಸು ಹಾಗೂ ಕಾಪ್ರಿಪೋಸ ಮತ್ತು ಅಭಿಯೋಗ)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಎಂ.ಹೆಚ್. ಹತ್ತರಕಿಹಾಳ್, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಎಸ್.ಪಿ ಕಛೇರಿ, ಕಾರವಾರ ಇವರಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಕುರಿತು.

ಉಲ್ಲೇಖ: 1) ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ–II ನಂ. ಲಾ 161 ಪಿಪಿಇ 86, ದಿನಾಂಕ:24.7.1989.

2) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಲಾ 367 ಪಿಪಿಇ 2001, ದಿನಾಂಕ 26.11.2001.

3) ಸರ್ಕಾರದ ಅದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.91.

4) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 2 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 99, ದಿನಾಂಕ 10.1.1999.

5) ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ ಇವರ ಪತ್ರ ನಂ. ಡಿಪಿಎನ್ / ಸಿಶಾ–1 / 176/5 / 2006–07, ದಿನಾಂಕ 9.1.2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಎಂ.ಹೆಚ್.ಹತ್ತರಕಿಹಾಳ್, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಎಸ್.ಪಿ ಕಛೇರಿ, ಕಾರವಾರ ಇವರು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (1)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ 24.7.1989ರ ಕ್ರ.ಸಂ. 56ರ ಅನ್ವಯ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿ ದಿನಾಂಕ 02.08.1989ರಂದು ಅಪರಾಹ್ನ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿ ಎಂ. ಮತ್ತು ಜೆ.ಎಂ.ಎಫ್.ಸಿ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಅಥಣಿ, ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ ಇಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ 10 ವರ್ಷಗಳ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (2)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆ ಕಾಲಿಕ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ದಿನಾಂಕ 02.08.2004ರವರೆಗೆ ಅದೇ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ 15 ವರ್ಷಗಳನ್ನು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿಯವರು ಹುದ್ದೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಲ್ಲಿ ತೇರ್ಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಯಾವುದೇ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ / ಹೂಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ನಿಕಟಪೂರ್ವ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಷರಾ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. 15 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಿರುವುದು, ನೀಡಲಾದ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಇವರು ನಿರಾಕರಿಸಿರುವುದು ಸೇವಾ ದಾಖಲೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಇವರು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿರುವುದರಿಂದ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (3) ಮತ್ತು (4)ರಂತೆ ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ನಾಗರೀಕ ಸೇವಾ (ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ವೇತನ ಮುಂಬಡ್ತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1991ರ ಅನ್ವಯ ರೂ.6300–1560–7200–200–8800–260–10880–320–11840ರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಹೊಂದಿರುವ ಶ್ರೀ ಎಂ.ಹೆಚ್.ಹತ್ತರಕಿಹಾಳ್ ಇವರಿಗೆ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ.7400–200–8800–260–10880–320–13120ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 03.08.2004ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಸದರಿಯವರು ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (5)ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ದಿನಾಂಕ 27.04.2007ರಂದು ನಡೆದ ಇಲಾಖಾ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರಿ ಅದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 88 ಪಿಪಿಇ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:11ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಶ್ರೀ ಎಂ.ಹೆಚ್.ಹತ್ತರಕಿಹಾಳ್, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಎಸ್.ಪಿ ಕಛೇರಿ, ಕಾರವಾರ ಇವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ ದಿನಾಂಕ 04.08.1989 ಪೂರ್ವಾಹ್ನದಿಂದ ದಿನಾಂಕ 03.08.2004 ರವರೆಗೆ 15 ವರ್ಷಗಳ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ ಸೇವೆ

ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.1991ರನ್ವಯ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ. 7400–200–8800–260–10880–320–13120 ರಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 03.08.2004ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,
ಆರ್. ನಿಸಾರ್ ಅಹಮದ್,
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ
(ಕಾ ಮತ್ತು ಸು ಹಾಗೂ ಕಾಪ್ರಿಪೋಸ ಮತ್ತು ಅಭಿಯೋಗ)

ಪಿ.ಆರ್.1086

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ. ರವಿಕುಮಾರ್, ಹಿಂದಿನ ಮುಖ್ಯ ಪೇದೆ–621 ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಜಿ.ರುದ್ರೇಶ್, ಹಿಂದಿನ ಆರಕ್ಷಕ ಪೇದೆ–6995 ರವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧವಿರುವ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ: 1) ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ ರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬಿ5/6/2003–04, ದಿನಾಂಕ:27–06–2003.
2) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 242 ಪೊಸಿಪ 2003, ದಿನಾಂಕ: 04–10–2004.
3) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 242 ಪೊಸಿಪ 2003, ದಿನಾಂಕ: 31–01–2007.
4) ಶ್ರೀ.ರವಿಕುಮಾರ್, ಮುಖ್ಯ ಪೇದೆ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಜಿ.ರುದ್ರೇಶ್, ಆರಕ್ಷಕ ಪೇದೆ ಇವರ ದಿನಾಂಕ 02–04–2007ರ ಮನವಿ.
5) ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ ರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬಿ(5)6/2003–04, ದಿನಾಂಕ: 09–04–2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ.ರವಿಕುಮಾರ್, ಹಿಂದಿನ ಮುಖ್ಯ ಪೇದೆ–621 ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಜಿ.ರುದ್ರೇಶ್, ಹಿಂದಿನ ಆರಕ್ಷಕ ಪೇದೆ–6995 ರವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ದಾಖಲಾದ ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ವಿಭಾಗದ ಲೋಕಾಯುಕ್ತ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಸಂಖ್ಯೆ:24/2001 ಕಲಂ 7 ಲಂಚ ನಿರ್ಮೂಲನಾ ಕಾಯ್ದೆ, 1988ರ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಆರೋಪಿತರಾದ ಶ್ರೀ.ರವಿಕುಮಾರ್ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಜಿ.ರುದ್ರೇಶ್ ರವರು ಫಿರ್ಯಾದುದಾರರಿಂದ ಸ್ವತ:ನೇರವಾಗಿ ಲಂಚವನ್ನು ಒತ್ತಾಯ ಮಾಡಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ಕಂಡುಬರದ ಕಾರಣ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಆರೋಪಿತರುಗಳನ್ನು ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗಗೊಳಿಸಲು ಸಾಕಷ್ಟು ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳು ಲಭ್ಯವಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದೂ, ಆದರೆ ಲೋಕಾಯುಕ್ತರವರ ವಿಚಾರಣೆಯಿಂದ ಈ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಆರೋಪಿತರುಗಳು ತೋರಿರುವ ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪ ಮತ್ತು ದುರ್ನಡತೆಗಳ ಬಗ್ಗೆ ಕೆ.ಎಸ್.ಪಿ. (ಡಿಪಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1965ರ ನಿಯಮ 6 ಮತ್ತು 8ರ ಪ್ರಕಾರ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಆದೇಶಿಸುವಂತೆ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ ರವರು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಸರ್ಕಾರವು ಶ್ರೀ.ರವಿಕುಮಾರ್, ಮುಖ್ಯಪೇದೆ–621 ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಜಿ.ರುದ್ರೇಶ್, ಆರಕ್ಷಕ ಪೇದೆ–6995, ಸಿದ್ದಾಪುರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಎಸ್.ಪಿ. (ಡಿಪಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1965ರ ನಿಯಮ 6 ಮತ್ತು 8ರ ಪ್ರಕಾರ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಆದೇಶಿಸಿ ಈ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಜಂಟಿ ಆಯುಕ್ತರು (ಅಪರಾಧಗಳು) ಇವರುಗಳನ್ನು ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿದ ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (2)ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ನೇಮಿಸಿದೆ.

ಶ್ರೀ.ರವಿಕುಮಾರ್, ಹಿಂದಿನ ಮುಖ್ಯ ಪೇದೆ–621 ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಜಿ.ರುದ್ರೇಶ್, ಹಿಂದಿನ ಆರಕ್ಷಕ ಪೇದೆ–6995 ರವರುಗಳು ದಿನಾಂಕ 28–03–2007 ರಂದು ಪ್ರಧಾನ ಕಚೇರಿಗೆ ಮನವಿ ಸಲ್ಲಿಸಿ ಶ್ರೀ.ಪಿ.ಹೆಚ್.ಪುಟ್ಟಸ್ವಾಮಿ, ಡಿವೈ.ಎಸ್.ಪಿ. ರವರನ್ನು ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿಟ್ಟ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಅವರೊಬ್ಬರ ಬಗ್ಗೆ ಮಾತ್ರ ಆರೋಪವಿದ್ದು, ಡಿ.ಸಿ.ಪಿ. ದಕ್ಷಿಣ ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ರವರು ಅವರಿಗೆ ಲಿಖಿತ ಎಚ್ಚರಿಕೆ ನೀಡಿ ಅವರು ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಗಳಿಕೆ ರಜೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿದ್ದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರವು ವಿಷಯವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಮೇಲೆ 3 ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ.ಪಿ.ಹೆಚ್.ಪುಟ್ಟಸ್ವಾಮಿ ಯವರನ್ನು ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯಿಂದ ಕೈಬಿಡಲಾಗಿದೆ. ಅದೇ ರೀತಿಯಲ್ಲಿಯೇ ತಮ್ಮ ಮನವಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯಿಂದ ತಮ್ಮನ್ನು ಕೈಬಿಟ್ಟು, ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿರುವ ಮನವಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಲು ಮೇಲೆ 4 ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 242 ಪೊಸಿಪ 2003, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:8ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಶ್ರೀ.ರವಿಕುಮಾರ್, ಹಿಂದಿನ ಮುಖ್ಯ ಪೇದೆ–621 ರವರು ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಜಿ.ರುದ್ರೇಶ್, ಹಿಂದೆ ಆರಕ್ಷಕ ಪೇದೆ–6995 ಇವರಿಗೂ ಸಹ **"ಲಿಖಿತ ಎಚ್ಚರಿಕೆ"** ನೀಡಿ ಈ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 04–10–2004ರಲ್ಲಿ ಆದೇಶಿಸಿದ್ದು, ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕೈಬಿಡಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,
ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ಪಿ.ಆರ್.1073

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ. ಎ.ಡಿ. ಟಿನ್‌ಮೇಕರ್, ಡಿಎಸ್‌ಪಿ, ಗದಗ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಕೆ.ಹೆಚ್.ಹೊಸ್ಕೋಟೆ, ಸಿಪಿಐ, ಟವನ್ ಸರ್ಕಲ್, ಗದಗ ಇವರುಗಳಿಗೆ ದಂಡನೆ ವಿಧಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ ರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಅಪೀಲು (7) 12/ 2004–05, ದಿನಾಂಕ:04.06.2004 ಮತ್ತು 21.08.2004.

2) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 125 ಪೊಸಿಪ 2004, ದಿನಾಂಕ:26–05–2004.

3) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 125 ಪೊಸಿಪ 2004, ದಿನಾಂಕ:22–01–2005

4) ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ ರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬಿ/ಅಪೀಲು(7)12/ 2004–05, ದಿನಾಂಕ:17–04–2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ದಿನಾಂಕ 24–05–2004 ರಂದು ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರ ಬರೆದು "Shri.A.D.Tinmaker,DSP, Gadag & Shri K.H.Hoskoti, CPI, Town Circle, Gadag fought amongst themselves in the police guest house and later went to the Police Station and gave complaint and counter-complaint against each other. As this prima-facie amount to serious misconduct, I have asked Superintendent of Police, Gadag to hold a preliminary enquiry and send a report. However, these two police functionaries in Gadag have come to total disrepute because of the incident, irrespective of the provocation and who is at fault. Therefore, it may not be advisable in the interest of public administration to continue these two officers in Gadag anymore. It is therefore proposed that these two officers may be placed under suspension and suitable substitutes posted in their places." ಎಂದು ವರದಿ ನೀಡಿದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ, ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (1)ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಶೀ.ಎ.ಡಿ.ಟಿನ್‌ಮೇಕರ್, ಡಿಎಸ್‌ಪಿ, ಗದಗ ಮತ್ತು ಶೀ ಕೆ.ಹೆಚ್.ಹೊಸ್ಕೋಟೆ, ಸಿಪಿಐ, ಟೌನ್ ಸರ್ಕಲ್, ಗದಗ ಇವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿಗಳು) ನಿಯಮಗಳು, 1965ರ ನಿಯಮ 5 ರ ಪ್ರಕಾರ ತಕ್ಷಣದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದಿನ ಆದೇಶದವರೆಗೆ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕಾಯ್ದಿರಿಸಿ, ಇವರು ಗಳನ್ನು ಸೇವೆಯಿಂದ ತಕ್ಷಣದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಅಮಾನತ್ತಿನಲ್ಲಿರಿಸಲಾಗಿತ್ತು.

ಶೀ.ಎ.ಡಿ.ಟಿನ್‌ಮೇಕರ್, ಡಿವೈಎಸ್‌ಪಿ, ಮತ್ತು ಶೀ.ಹೆಚ್.ವಿ.ಹೊಸ್ಕೋಟೆ, ಸಿಪಿಐ, ಇವರು ಗಳು, ಪರಸ್ಪರ ಹೊಡೆದಾಡಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ಕುಂದು ತರುವ ದುರ್ವರ್ತನೆ ತೋರಿರುವುದರಿಂದ ಅವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೆಎಸ್‌ಪಿ (ಡಿಪಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1965ರ ನಿಯಮ 6 ಮತ್ತು 8 ರನ್ವಯ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಆದೇಶಿಸಿ, ಎಸ್.ಪಿ. ಬೆಳಗಾವಿ ರವರನ್ನು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸುವಂತೆ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ ರವರು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (1) ರ ಪತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸರ್ಕಾರವು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಶೀ.ಎ.ಡಿ.ಟಿನ್‌ಮೇಕರ್, ಡಿಎಸ್‌ಪಿ, ಗದಗ ಹಾಗೂ ಶೀ.ಕೆ.ಹೆಚ್.ಹೊಸ್ಕೋಟೆ, ಸಿಪಿಐ, ಟೌನ್ ಸರ್ಕಲ್, ಗದಗ ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಮೇಲೆ (3) ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಕೆಎಸ್‌ಪಿ (ಡಿಪಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1965/89ರ ನಿಯಮ 6 ಮತ್ತು 8ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಎಸ್‌ಪಿ, ಬೆಳಗಾವಿ ಇವರನ್ನು ವಿಶೇಷ ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿದ ಅಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಮೇಲೆ (4) ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಡಿಜಿಪಿ ರವರು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳ ವರದಿಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಆ.ಪೊ.ಅ ವಿರುದ್ಧ ಮಾಡಲಾದ ಆರೋಪಗಳು ರುಜುವಾತಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂಬ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಅನುಮೋದಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಅಭಿಯೋಗಗಳ ಪರವಾದ 9 ಜನ ಸಾಕ್ಷಿಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಆರೋಪಿತ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಅಂತಿಮ ರಕ್ಷಣಾ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಪಡೆದು ಇದರ ಬಗ್ಗೆ ಚರ್ಚಿಸಿ ಅಭಿಯೋಗಗಳ ಸಾಕ್ಷಿದಾರರುಗಳ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಆಪಾದಿತ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಾದ ಅಪೊಅ–1 ಶ್ರೀ.ಎ.ಡಿ.ಟಿನ್‌ಮೇಕರ್, ಡಿವೈ.ಎಸ್.ಪಿ. ರವರು ಹಾಗೂ ಅಪೊಅ–2 ಶ್ರೀ.ಕೆ.ಹೆಚ್.ಹೊಸ್ಕೋಟಿ ಸಿಪಿಐ ರವರು ಪೊಲೀಸ್ ಇಲಾಖೆಯ ಜವಾಬ್ದಾರಿಯುತ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಾಗಿ, ದಿನಾಂಕ 23–05–2004 ರಂದು ರಾತ್ರಿ ಸುಮಾರು 23–30 ಘಂಟೆಗೆ ಗದಗದಲ್ಲಿರುವ ಪೊಲೀಸ್ ಅತಿಥಿ ಗೃಹದಲ್ಲಿ ಸಾರಾಯಿ ಕುಡಿದ ಅಮಲಿನಲ್ಲಿ ಪರಸ್ಪರ ಇಬ್ಬರು ಹೊಡೆದಾಡಿ ಅವಾಚ್ಯ ಶಬ್ದಗಳಿಂದ ಒಬ್ಬರಿಗೊಬ್ಬರು ಬೈಯ್ದು, ದುರ್ವರ್ತಿಸಿ, ತಮ್ಮ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಘೋರ ದುರ್ನಡತೆಯನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವುದು ರುಜುವಾತಾಗಿರುತ್ತದೆಂದು ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ವರದಿ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 125 ಪೊಸಿಪ 2004, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:13ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ.ಎ.ಡಿ.ಟಿನ್‌ಮೇಕರ್, ಡಿಎಸ್‌ಪಿ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಕೆ.ಹೆಚ್.ಹೊಸ್ಕೋಟೆ, ಸಿಪಿಐ ಇವರುಗಳಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ಪೊಲೀಸ್ ಆಕ್ಟ್ 1963ರ ಸೆಕ್ಷನ್ 23a(ii) ಅನ್ವಯ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಒಂದು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗಳಿಗೆ ಧಕ್ಕೆ ಆಗದಂತೆ ಮುಂದೂಡಲು ಹಾಗೂ ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಮಾನತ್ತೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸುವ ದಂಡನೆಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1087

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ. ಪಡಗಣ್ಣನವರ, ಸಿಪಿಐ, ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಎಂ.ತುಬಾಕಿ, ಹೆಚ್‌ಸಿ-1391 ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಪ್ರಶಾಂತ್ ಕಾಂಬಳೆ, ಸಿಪಿಸಿ-1831 ರವರುಗಳನ್ನು ಅಭಿಯೋಗಗೊಳಿಸಲು ಮಂಜೂರಾತಿ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬಿ8/7/2006-07, ದಿನಾಂಕ:28-04-2006.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ.ಅಶೋಕ ಚಂದ್ರಶೇಖರ ವಿಭೂತೆ ಮತ್ತು ಇತರ 7 ಜನರಿಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ನಿಪ್ಪಾಣಿ ಬಸ್ ನಿಲ್ದಾಣದ ಹತ್ತಿರ ಇರುವ ಸರ್ವೆ ನಂ.185/4 ರಲ್ಲಿಯ 1 ಎಕರೆ 7 ಗುಂಟೆ ಜಮೀನು ಮಾರಾಟದ ವ್ಯವಹಾರದಲ್ಲಿ ವ್ಯಾಜ್ಯ ನಡೆದು ಬಸವೇಶ್ವರ ಚೌಕಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಸಂಖ್ಯೆ:20/99 ಪ್ರಕರಣವು ದಾಖಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದ ಶ್ರೀ.ಪಡಗಣ್ಣನವರ, ಸಿಪಿಐ, ನಿಪ್ಪಾಣಿ ವೃತ್ತ, ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಎಂ.ತುಬಾಕಿ, ಹೆಚ್‌ಸಿ-1391 ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಪ್ರಶಾಂತ ಕಾಂಬಳೆ, ಸಿಪಿಸಿ-1831 ರವರು ಶ್ರೀ.ಚೆನ್ನಾಲಿ ರವರಿಗೆ ಸಹಾಯ ಮಾಡುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ 'ಬಿ' ಅಂತಿಮ ವರದಿಯನ್ನು ಕಳುಹಿಸಲು ರೂ.50,000/- ಗಳನ್ನು ನೀಡುವಂತೆ ಒತ್ತಾಯಿಸಿ, ನಂತರ ರೂ.30,000/- ಗಳಿಗೆ ಒಪ್ಪಿಕೊಂಡು ದಿನಾಂಕ 16-04-99 ರಂದು ಶ್ರೀ.ಬಾಳಾಸಾಹೇಬ ಚೆನ್ನಾಲಿ ಮಹಾರಾಷ್ಟ್ರ ರವರಿಂದ ಪ್ರಶಾಂತ ಕಾಂಬಳೆ, ಸಿಪಿಸಿ-1831 ರವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ರೂ.32,000/- ಗಳಿಗೆ ಚೆಕ್ ಪಡೆದು ನಂತರ ಬ್ಯಾಂಕ ಆಫ್ ಇಂಡಿಯಾದಲ್ಲಿ ಡ್ರಾ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಸಿಪಿಐ ರವರಿಗೆ ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಸಂಬಂಧವಾಗಿ ಸದರಿಯವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಬಸವೇಶ್ವರ ಚೌಕಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯ ಅಪರಾಧ ಸಂಖ್ಯೆ:56/99 ಕಲಂ 219, 283, 384, 468, 120 (ಬಿ) ರೆ/ವಿ 34 ಐಪಿಸಿ ಕಲಂ 13 (1) ಲ 13 (2) ಪಿಸಿ ಆಕ್ಟ್ 1988 ರ ರೀತ್ಯಾ ಪ್ರಕರಣವು ದಾಖಲಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿಯವರನ್ನು ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಅಭಿಯೋಗಗೊಳಿಸಲು ಕಲಂ 120 (ಬಿ) 342, 384 ರೆ/ವಿ 34 ಐಪಿಸಿ ಕಲಂ 197 (1) (ಬಿ) ಸಿಆರ್‌ಪಿಸಿ ರೀತ್ಯಾ ಸರ್ಕಾರದ ಮಂಜೂರಾತಿ ನೀಡುವಂತೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (1) ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯೊಂದಿಗೆ ಸ್ವೀಕೃತವಾದ ಪ್ರಥಮ ತನಿಖಾ ವರದಿ (FIR), ಮತ್ತು ದೋಷಾರೋಪಣಾ ಪತ್ರ (Charge Sheet), ಸಾಕ್ಷಿದಾರರ ಹೇಳಿಕೆಗಳು ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಕೂಲಂಕಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ಶ್ರೀ.ಪಡಗಣ್ಣನವರ, ಸಿಪಿಐ, ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಎಂ.ತುಬಾಕಿ, ಹೆಚ್‌ಸಿ-1391 ಮತ್ತು ಶ್ರೀ.ಪ್ರಶಾಂತ ಕಾಂಬಳೆ, ಸಿಪಿಸಿ-1831 ಇವರುಗಳು ಅಪರಾಧ ಮಾಡಿರುವುದು ಸಾಕ್ಷ್ಯಾಧಾರಗಳಿಂದ ಸಾಬೀತಾಗಿರುತ್ತದೆ ಹಾಗೂ ಇವರುಗಳನ್ನು ಕಲಂ 19 ಲಂಚ ಪ್ರತಿಬಂಧ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಕಲಂ 197 ಭಾರತೀಯ ದಂಡ ಪ್ರಕ್ರಿಯಾ ಸಂಹಿತೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗಗೊಳಿಸಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡುವುದು ಅವಶ್ಯವೆಂದು ಭಾವಿಸಿ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 167 ಪೊಸಿಪ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:28ನೇ ಮೇ, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಶ್ರೀ.ಪಡಗಣ್ಣನವರ, ಸಿಪಿಐ, ಶ್ರೀ.ಬಿ.ಎಂ.ತುಬಾಕಿ, ಹೆಚ್‌ಸಿ-1391 ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಪ್ರಶಾಂತ ಕಾಂಬಳೆ, ಸಿಪಿಸಿ-1831 ನಿಪ್ಪಾಣಿ ರವರುಗಳು ಕಲಂ 7, 12, 13, 1ಲ ಸಹ ಕಲಂ 13 (2) ಲಂಚ ಪ್ರತಿಬಂಧ ಕಾಯ್ದೆ 1988 ಮತ್ತು ಕಲಂ 120(ಬಿ) 342, 384, ಸಹ ಕಲಂ 34 ಐಪಿಸಿ ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಪರಾಧ ಮಾಡಿರುವುದು ಸಾಬೀತಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಇವರನ್ನು ಅಭಿಯೋಗಗೊಳಿಸಲು ಕಲಂ 19 ಲಂಚ ಪ್ರತಿಬಂಧ ಕಾಯ್ದೆ ಮತ್ತು ಕಲಂ 197 ಭಾರತೀಯ ದಂಡ ಪ್ರಕ್ರಿಯಾ ಸಂಹಿತೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೂರ್ವಾನುಮತಿ ನೀಡಿ ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ಪಿ.ಆರ್.1024

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಆರ್.ಆರ್.ಕುಲಕರ್ಣಿ, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ಕಛೇರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ಕುರಿತು.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ-II ನಂ. ಲಾ 161 ಪಿಪಿಇ 86, ದಿನಾಂಕ 24.7.1989.

2) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಲಾ 70 ಪಿಪಿಇ 2001, ದಿನಾಂಕ 25.7.2001.

3) ಸರ್ಕಾರದ ಅದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ 29.10.91.

4) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 2 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 99, ದಿನಾಂಕ 10.1.1999.

5) ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆ ಇವರ ಪತ್ರ ನಂ. ಡಿಪಿಎನ್ / ಸಿಶಾ-1 / 176/5 / 2006-07, ದಿನಾಂಕ 9.1.2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಆರ್.ಆರ್.ಕುಲಕರ್ಣಿ, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ಕಛೇರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (1)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ದಿನಾಂಕ:24.07.1989ರ ಕ್ರ.ಸಂ.42ರ ಅನ್ವಯ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಗೆ ನೇರ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿ ದಿನಾಂಕ 04.08.1989ರಂದು ಪೂರ್ವಾಹ್ನ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರಾಗಿ 2ನೇ ಜೆ.ಎಂ.ಎಫ್.ಸಿ ನ್ಯಾಯಾಲಯ, ಮಡಿಕೇರಿ, ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆ ಇಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ 10 ವರ್ಷಗಳ ಸೇವೆಯನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಿದ್ದಕ್ಕಾಗಿ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (2)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಆಯ್ಕೆ ಕಾಲಿಕ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರು ದಿನಾಂಕ 03.08.2004ರವರೆಗೆ ಅದೇ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ 15 ವರ್ಷಗಳನ್ನು ತೃಪ್ತಿಕರವಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿಯವರು ಹುದ್ದೆಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಲಾದ ಇಲಾಖಾ ಪರೀಕ್ಷೆಗಳಲ್ಲಿ ತೇರ್ಗಡೆಯಾಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಯಾವುದೇ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ಬಾಕಿ ಇರುವುದಿಲ್ಲ / ಹೂಡಲು ಉದ್ದೇಶಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ, ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಮಂಜೂರು ಮಾಡುವ ದಿನಾಂಕಕ್ಕೆ ನಿಕಟಪೂರ್ವ 5 ವರ್ಷಗಳ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣಾ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಷರಾ ಇರುವುದಿಲ್ಲ. 15 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಹಿರಿಯ ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರು ಹುದ್ದೆಗೆ ಬಡ್ತಿ ನೀಡಿರುವುದು, ನೀಡಲಾದ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಇವರು ನಿರಾಕರಿಸಿರುವುದು ಸೇವಾ ದಾಖಲೆಯಿಂದ ಕಂಡುಬರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಇವರು ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಿರುವುದರಿಂದ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (3) ಮತ್ತು (4)ರಂತೆ ಸದರಿ ಅಧಿಕಾರಿಯವರಿಗೆ ಕರ್ನಾಟಕ ನಾಗರೀಕ ಸೇವಾ (ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಗೆ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ವೇತನ ಮುಂಬಡ್ತಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1991ರ ಅನ್ವಯ ರೂ.6300-1560-7200-200-8800-260-10880-320-11840ರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ಹೊಂದಿರುವ ಶ್ರೀ ಆರ್.ಆರ್.ಕುಲಕರ್ಣಿ ಇವರಿಗೆ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ. 7400-200-8800-260-10880-320-13120ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:04.08.2004 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಹಾಗೂ ಸದರಿಯವರು ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (5)ರಲ್ಲಿ ಅಭಿಯೋಗ ಮತ್ತು ಸರ್ಕಾರಿ ವ್ಯಾಜ್ಯಗಳ ಇಲಾಖೆಯ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಸರ್ಕಾರವನ್ನು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ದಿನಾಂಕ 27.04.2007ರಂದು ನಡೆದ ಇಲಾಖಾ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರಿ ಅದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 82 ಪಿಪಿಇ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:11ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳಿಂದಾಗಿ ಶ್ರೀ ಆರ್.ಆರ್.ಕುಲಕರ್ಣಿ, ಸಹಾಯಕ ಅಭಿಯೋಗ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಅಭಿಯೋಗ ಉಪನಿರ್ದೇಶಕರ ಕಛೇರಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಸಹಾಯಕ ಸರ್ಕಾರಿ ಅಭಿಯೋಜಕರ ಹುದ್ದೆಯಲ್ಲಿ ಬಡ್ತಿಯಿಲ್ಲದೆ ದಿನಾಂಕ:04.08.1989 ಪೂರ್ವಾಹ್ನದಿಂದ ದಿನಾಂಕ 03.08.2004 ರವರೆಗೆ 15 ವರ್ಷಗಳ ಯಾವುದೇ ಬಡ್ತಿ ಇಲ್ಲದೆ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಸರ್ಕಾರದ ಅಧಿಸೂಚನೆ ನಂ. ಎಫ್‌ಡಿ 25 ಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ 91, ದಿನಾಂಕ:29.10.1991 ರನ್ವಯ ಸ್ವಯಂಚಾಲಿತ ವಿಶೇಷ ಹಿರಿಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ. 7400-200-8800-260-10880-320-13120 ರಲ್ಲಿ ಹಾಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ಮೂಲ ವೇತನಕ್ಕೆ ಒಂದು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ 04.08.2004ರಿಂದ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ನೀಡಿ ಮೂಲವೇತನವನ್ನು ನಿಗದಿಪಡಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್. ನಿಸಾರ್ ಅಹಮದ್,

ಪಿ.ಆರ್.1085 ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ

(ಕಾ ಮತ್ತು ಸು ಹಾಗೂ ಕಾಷಿಪೋಸ ಮತ್ತು ಅಭಿಯೋಗ)

ವಿಷಯ: ಬೆಂಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಹೊಸಕೋಟೆ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಸಂಖ್ಯೆ:376/97ರ ತನಿಖೆಯಲ್ಲಿ ಲೋಪವೆಸಗಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಶಿಸ್ತುಕ್ರಮ ಕಮ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ:1) ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರುರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬಿ(5)10/2006-07, ದಿನಾಂಕ:07.02.2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀಮತಿ ಲಲಿತಮ್ಮ ಕೋಂ ರಾಮಚಂದ್ರಯ್ಯ ಇವರು ದಿನಾಂಕ:12-11-97ರಂದು ಹೊಸಕೋಟೆ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ದೂರು ಸಲ್ಲಿಸಿ ಬಿದರಹಳ್ಳಿ ಹೋಬಳಿ ಭಟ್ಟರ ಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಸರ್ವೆ ನಂಬರ್ 41/2ರ 5 ಎಕರೆ ಜಮೀನು ತನ್ನ ತಂದೆ ಕೆ.ಎನ್.ರಾಮಯ್ಯ ಇವರಿಗೆ ಸೇರಿದ್ದೆಂದು ಇದಕ್ಕೆ ವಾರಸುದಾರರು ತಾನು ಮತ್ತು ತನ್ನ ತಂಗಿ ಸರಸ್ವತಮ್ಮ ರವರು ಆಗಿದ್ದು, ಈ ಆಸ್ತಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಸಮಬಂಧವಿಲ್ಲದ ಬೈರನಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಶ್ರೀ ಬಿ.ವಿ.ಪಾಪಣ್ಣ ರವರು ಸುಳ್ಳು ದಾಖಲೆ ಗಳನ್ನು ಸೃಷ್ಟಿಸಿ ಜಮೀನು ಕಬಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆಂದು ದೂರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣವು ಹೊಸಕೋಟೆ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಸಂಖ್ಯೆ:376/97 ಎಂದು ದಾಖಲಾಗಿದ್ದು, ಈ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ತನಿಖೆ ಮಾಡದೆ ಇರುವುದು ಐ.ಜಿ.ಪಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ವರದಿಯಿಂದ ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ಸಾಬೀತಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಸಮರ್ಪಕ ಕೆಲಸ ಮಾಡದೆ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ಲಕ್ಷತನ ಎಸಗಿರುವ ಹೊಸಕೋಟೆ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯ ಪೊಲೀಸ್ ಅದಿಕಾರಿಗಳಿಂದ ಶ್ರೀ ಕೋನಪ್ಪ ರೆಡ್ಡಿ, ಪಿ.ಎಸ್.ಐ. ಶ್ರೀ ಎನ್.ನರಸಿಂಹಯ್ಯ, ಸಿ.ಪಿ.ಐ. ಹಾಲಿ ಡಿವೈ.ಎಸ್.ಪಿ. ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಶ್ರೀನಿವಾಸ್, ಪಿ.ಎಸ್.ಐ ಮತ್ತು ವೇಣುಗೋಪಾಲ, ಸಿ.ಪಿ.ಐ.ರವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಎಸ್.ಪಿ (ಡಿ.ಪಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1965/89ರ ನಿಯಮ 6 ಉಪ ನಿಯಮ (2) ಮತ್ತು 8ರ ಪ್ರಕಾರ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಆದೇಶಿಸಲು ಹಾಗೂ ಈ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಡಾ:ಮಹೇಶ್, ಎಸ್.ಪಿ., ಸಿ.ಓ.ಡಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ರವರನ್ನು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸುವಂತೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖಿತ(1)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 91 ಪೊಸಿಪ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:15ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಹೊಸಕೋಟೆ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಸಂಖ್ಯೆ:376/97ರಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕ ತನಿಖೆ ಮಾಡದೆ ಲೋಪವೆಸಗಿರುವ (1) ಕೋನಪ್ಪ ರೆಡ್ಡಿ, ಹಿಂದಿನ ಪಿ.ಎಸ್.ಐ.(ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಸುವ್ಯವಸ್ಥೆ) ಹೊಸಕೋಟೆ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ (2) ಶ್ರೀ ಎನ್.ನರಸಿಂಹಯ್ಯ, ಸಿ.ಪಿ.ಐ. ಹಾಲಿ ಡಿವೈ.ಎಸ್.ಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು (3) ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಶ್ರೀನಿವಾಸ್, ಪಿ.ಎಸ್.ಐ. ಹಾಲಿ ಸಿ.ಪಿ.ಐ. ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ವೇಣುಗೋಪಾಲ ಹಿಂದಿನ ಸಿ.ಪಿ.ಐ,. ಹೊಸಕೋಟೆ ವೃತ್ತ ರವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಎಸ್.ಪಿ (ಡಿ.ಪಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1965/89ರ ನಿಯಮ 6 ಉಪ ನಿಯಮ 2 ಮತ್ತು 8ರ ಪ್ರಕಾರ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಡಾ:ಮಹೇಶ್, ಎಸ್.ಪಿ., ಸಿ.ಓ.ಡಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ರವರನ್ನು ವಿಶೇಷ ಅಧಿಕಾರಹೊಂದಿದ ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ.

ಸದರಿ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ತನಿಖೆ ನಡೆಸಿ 3 ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಅಂತಿಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,
ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ಪಿ.ಆರ್.1122

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಎನ್.ನಾಗೇಶ್, ಜ್ಯೂನಿಯರ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮರ್, ಎಸ್.ಸಿ.ಆರ್.ಬಿ. ಪೊಲೀಸ್ ಇಲಾಖೆ ಇವರ ವೇತನ ನಿಗದೀಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ:1) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ.ಒಇ 25 ಪೊಸಿಲಿ 99 ದಿನಾಂಕ:18-05-2001.

2) ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಬಿಯುಡಿ/4/35/ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ವೇ.ನಿ/03-04 ದಿನಾಂಕ 16-02-2006.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಎನ್.ನಾಗೇಶ್ ಡಾಟಾ ಪ್ರೋಸೆಸ್ ಸಹಾಯಕ ಗ್ರೇಡ್ ಎ, ಎಸ್.ಸಿ.ಆರ್.ಬಿ. ನವದೆಹಲಿ ಇವರ ಕೋರಿಕೆಯ ಮೇರೆಗೆ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ ಇಲಾಖೆಯ ಎಸ್.ಸಿ.ಆರ್.ಬಿ.ಯಲ್ಲಿನ ರೂ.6000-11200ರ ರಾಜ್ಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯ "ಜ್ಯೂನಿಯರ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮರ್" ಹುದ್ದೆಯನ್ನು ರೂ.5200-9580ರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯ ಹುದ್ದೆಗೆ ಕೆಳದರ್ಜೆಗಿಳಿಸಿ ಶ್ರೀಯುತರ ವೇತನ ನಿಗದಿ ಬಾಕಿ ಇರಿಸಿ ಉಲ್ಲೇಖ(1)ರಲ್ಲಿ ಖಾಯಂ ಆಗಿ ವರ್ಗಾಯಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಶ್ರೀ ಎನ್.ನಾಗೇಶ್, ಜ್ಯೂನಿಯರ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮರ್ ಇವರ ವೇತನ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸುವಂತೆ ಉಲ್ಲೇಖ(2)ರಲ್ಲಿ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಕೋರಿದ್ದಾರೆ.

ಶ್ರೀ ಎನ್.ನಾಗೇಶ್‌ರವರು ರಾಜ್ಯ ಸೇವೆಗೆ ಖಾಯಂ ಆಗಿ ವರ್ಗಾವಣೆ ಹೊಂದುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕೇಂದ್ರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯ ರೂ.5500-9000ರಲ್ಲಿ ಮೂಲ ವೇತನ ರೂ.6725/- ಪಡೆಯುತ್ತಿದ್ದರು. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರ ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯು ದಿನಾಂಕ 01-01-96 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದೆ. ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ 1510 ಅಂಕಗಳ ಸೂಚ್ಯಂಕ ಸರಾಸರಿ ಗಣನೆಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ. ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರ ವೇತನ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯು ದಿನಾಂಕ 01-04-98 ರಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬಂದಿದ್ದು, ಈ ಪರಿಷ್ಕರಣೆಯು ದಿನಾಂಕ 01-01-96 ರಲ್ಲಿದ್ದಂತಹ ಸೂಚ್ಯಂಕ 1510 ಅಂಕಗಳ ತುಟ್ಟಿಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಮೂಲ ವೇತನದಲ್ಲಿ ವಿಲೀನಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಿಗೆ 1510 ಅಂಕಗಳ ಒಂದೇ ಹಂತದ ಸೂಚ್ಯಂಕವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 01-01-96 ರಿಂದ ಅಳವಡಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಶ್ರೀ ಎನ್.ನಾಗೇಶ್‌ರವರ ವೇತನವನ್ನು ರಾಜ್ಯ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ಮರುವಿನ್ಯಾಸಗೊಳಿಸುವ ಅವಶ್ಯಕತೆ ಇರುವುದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಸದರಿ ಯವರು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿದ್ದ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯ ರಕ್ಷಣೆ ನೀಡಬಹುದಾಗಿದೆ.

ಮೇಲೆ ವಿವರಿಸಿದ ಅಂಶಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 19 ಪೊಸಿಲಿ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:2ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಶ್ರೀ ಎನ್.ನಾಗೇಶ್, ಜ್ಯೂನಿಯರ್ ಪ್ರೋಗ್ರಾಮರ್, ಎಸ್.ಸಿ.ಆರ್.ಬಿ. ಪೊಲೀಸ್ ಇಲಾಖೆ ಇವರು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿ ರೂ.5200-9580 ರಲ್ಲಿ ಪಡೆಯುತ್ತಿದ್ದ ರೂ.6725/- ಕೇಂದ್ರ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯ ರಕ್ಷಣೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ. ಆದರೆ ರೂ.6725/- ರ ವೇತನ ಹಂತ ಇಲ್ಲದಿರುವುದರಿಂದ ಶ್ರೀಯುತರ ವೇತನವನ್ನು ದಿನಾಂಕ 18-05-2001 ರಿಂದ ರೂ.6600/- ಗಳಿಗೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ವ್ಯತ್ಯಾಸದ ಮೊತ್ತ ರೂ.125/- ಅನ್ನು "ವೈಯಕ್ತಿಕ ವೇತನ" (P.P) ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ. ರೂ.125/- ವೈಯಕ್ತಿಕ ವೇತನವು ಎಲ್ಲಾ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗೂ "ವೇತನ"ವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಮತ್ತು ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ಬಡ್ತಿಯನ್ನೊಳಗೊಂಡಂತೆ ವೇತನ ಹೆಚ್ಚಿಕೆಯಲ್ಲಿ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡುವುದು ದಿನಾಂಕ:01-01-2002 ರ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯ ಸದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಈ ವೈಯಕ್ತಿಕ ವೇತನ ರೂ.125/- ಅನ್ನು ವಿಲೀನಗೊಳಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಈ ಆದೇಶವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆಯ ಆ.ಟಿ.ಸಂಖ್ಯೆ:ಎಫ್‌ಡಿ 1450 ವೆಚ್ಚ6/2006 ದಿನಾಂಕ:12-04-2007ರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಸಹಮತಿಯೊಂದಿಗೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,
ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,
ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ಪಿ.ಆರ್.1071

ವಿಷಯ: ಚಾಮರಾಜನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹನೂರು ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ 3 ಬಂದೂಕುಗಳು ಕಾಣೆಯಾಗಲು ಕಾರಣರಾಗಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಶಿಸ್ತಿನ ಕ್ರಮ ಜರುಗಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ:1) ಡೈರೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಮತ್ತು ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂ:ಸಿಬಿ(5):53:2006–07 ದಿನಾಂಕ 23–03–2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಆರ್. ಮಲ್ಲೇಶ್, ಪಿಐ ಹಾಲಿ ಸೋಲದೇವನಹಳ್ಳಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ, 2. ಶ್ರೀ ಎಂ.ಟಿ. ಆಲಿ, ಪಿಐ, ಸರಸ್ವತಿಪುರಂ, ಮೈಸೂರು ನಗರ, 3. ಶ್ರೀ ಬಿ.ಎಸ್. ಶಾಂತಕುಮಾರ್, ಪಿಐ, ರಾಯಚೂರು ಪಶ್ಚಿಮ ವೃತ್ತ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ, 4. ಶ್ರೀ ಚೆಲುವರಾಜು, ಡಿಎಸ್‌ಪಿ, ಮೈಸೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಉಪ ವಿಭಾಗ, ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ, 5. ಶ್ರೀ ಪ್ರಭಾಕರ್ ರಾವ್ ಶಿಂಧೆ, ಪಿಐ, ನಂಜನಗೂಡು ವೃತ್ತ, ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ, 6. ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಬಿ. ಬಸವೇಶ್, ಪಿಐ, ಪಾಂಡವಪುರ ವೃತ್ತ, ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ ರವರುಗಳು ಚಾಮರಾಜನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಹನೂರು ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ 3 ಬಂದೂಕುಗಳು ಕಾಣೆಯಾಗಲು ಈ ಮೇಲಿನ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಕಾರಣರಾಗಿರುತ್ತಾರೆಂದು ಡಿವೈ.ಎಸ್.ಪಿ. ಕೊಳ್ಳೇಗಾಲ ಉಪ ವಿಭಾಗ ರವರ ಪೂರ್ವಭಾವಿ ವಿಚಾರಣಾ ವರದಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್.ಪಿ. ಚಾಮರಾಜ ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರ ಪತ್ರವನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ, ಸದರಿ ಪೊಲಿಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ಈ ಹಿಂದೆ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದ ಮೇಲ್ಕಂಡ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳು ಜವಾಬ್ದಾರರಾಗಿರುತ್ತಾರೆಂದು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ಸಾಬೀತಾಗಿರುವುದರಿಂದ, ಸದರಿ ರವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಎಸ್.ಪಿ (ಡಿಪಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965/89 ರ ನಿಯಮ 6 ಉಪನಿಯಮ 2 & 8 ರ ಪ್ರಕಾರ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಆದೇಶಿಸಿ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಎಸ್.ಪಿ. ಚಾಮರಾಜನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ ರವರನ್ನು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸುವಂತೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖ(1)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.

ಪಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 158 ಪೊಸಿಪ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:14ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ:

ಶ್ರೀ ಆರ್. ಮಲ್ಲೇಶ್, ಪಿಐ ಹಾಲಿ ಸೋಲದೇವನಹಳ್ಳಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ,

ಶ್ರೀ ಎಂ.ಟಿ. ಆಲಿ, ಪಿಐ, ಸರಸ್ವತಿಪುರಂ, ಮೈಸೂರು ನಗರ,

ಶ್ರೀ ಬಿ.ಎಸ್. ಶಾಂತಕುಮಾರ್, ಪಿಐ, ರಾಯಚೂರು ಪಶ್ಚಿಮ ವೃತ್ತ, ರಾಯಚೂರು ಜಿಲ್ಲೆ,

ಶ್ರೀ ಚೆಲುವರಾಜು, ಡಿಎಸ್‌ಪಿ, ಮೈಸೂರು ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಉಪ ವಿಭಾಗ, ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ,

ಶ್ರೀ ಪ್ರಭಾಕರ್ ರಾವ್ ಶಿಂಧೆ, ಪಿಐ, ನಂಜನಗೂಡು ವೃತ್ತ, ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ,

ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಬಿ. ಬಸವೇಶ್, ಪಿಐ, ಪಾಂಡವಪುರ ವೃತ್ತ, ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆ

ರವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಎಸ್.ಪಿ (ಡಿಪಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965/89 ರ ನಿಯಮ 6 ಉಪನಿಯಮ 2 & 8 ರ ಪ್ರಕಾರ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಸದರಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಚಾಮರಾಜನಗರ ಜಿಲ್ಲೆ ರವರನ್ನು ವಿಶೇಷ ಅಧಿಕಾರಹೊಂದಿದ ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1108

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಸಿ.ಬಿ.ವೆಂಕಟೇಶ್, ಬೆಟಗೇರಿ, ಇವರ ಆಯುಧ ಲೈಸನ್ಸ್ ಕ್ಷೇತ್ರ ವ್ಯಾಪ್ತಿ ವಿಸ್ತರಣೆಯಲ್ಲಿ ಎರಡು ಬಾರಿ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿ, ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪವೆಸಗಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಶಿಸ್ತಿನ ಕ್ರಮಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬಿ(5)8/2006–07 ದಿನಾಂಕ 05–12–2006.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎಸ್. ಮಸೂತಿ, ಪಿಎಸ್‌ಐ, ಬೆಟಗೇರಿ, ಶ್ರೀ ಅಲ್ಲಮಪ್ರಭು ಸುಬೇದಾರ, ಪಿಐ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ವೈ. ತುರಾಯಿ, ಡಿಎಸ್‌ಪಿ, ಹಿಂದೆ ಗದಗ ಉಪ ವಿಭಾಗ, ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎಸ್.ಕಗದಾಳ, ಸಹಾಯಕ ಆಡಳಿತಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಹಾಲಿ ನಿವೃತ್ತ, ಡಿಪಿಓ, ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಆರ್.ಬಿ.ಕೋರಿ, ದ್ವಿದಸ ಇವರುಗಳು ಶ್ರೀ ಸಿ.ಬಿ.ವೆಂಕಟೇಶ್ ರವರ ಆಯುಧ ಲೈಸನ್ಸ್ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯನ್ನು ಭಾರತದಾದ್ಯಂತ ವಿಸ್ತರಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಎರಡೆರಡು ಬಾರಿ ಶಿಪಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ, ಅವರುಗಳ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಘೋರ ಕರ್ತವ್ಯಚ್ಯುತಿ, ಅಧಿಕಾರ ದುರುಪಯೋಗ ಹಾಗೂ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ಲಕ್ಷತನ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವುದು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ಸಾಬೀತಾಗಿರುತ್ತದೆಂದು ಇವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಎಸ್.ಪಿ (ಡಿ.ಪಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1965/89ರ ನಿಯಮ 6 ಮತ್ತು ಉಪ ನಿಯಮ 2 ಮತ್ತು 8ರ ಪ್ರಕಾರ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಆದೇಶಿಸುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎಸ್.ಕಗದಾಳ,

ಸಹಾಯಕ ಆಡಳಿತಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಹಾಲಿ ನಿವೃತ್ತ, ಡಿಪಿಓ, ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಆರ್.ಬಿ.ಕೋರಿ, ದ್ವಿದಸ ಇವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಸಿ.ಎಸ್(ಸಿ.ಸಿ.ಎ) ನಿಯಮ 1957ರ ನಿಯಮ 11 ಮತ್ತು 13ರಂತೆ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಆದೇಶಿಸುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಎಸ್.ಪಿ. ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿಲ್ಲೆ ರವರನ್ನು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 24 ಪೊಸಿಪ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:16ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ವೈ.ತುರಾಯಿ, ಡಿವೈ.ಎಸ್.ಪಿ. ಶ್ರೀ ಅಲ್ಲಮಪ್ರಭು ಸುಬೇದಾರ, ಪಿಐ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎಸ್.ಮಸೂತಿ ರವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಎಸ್.ಪಿ(ಡಿ.ಪಿ) ನಿಯಮಗಳು, 1965/89ರ ನಿಯಮ 6 ಉಪ ನಿಯಮ 2 ಮತ್ತು 8ರನ್ವಯ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಹಾಗೂ ಲಿಪಿಕ ವೃಂದದ ಅಧಿಕಾರಿ ನೌಕರರಾದ ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎಸ್.ಕಗ್ಗದಾಳ, ಸಹಾಯಕ ಆಡಳಿತಾಧಿಕಾರಿ (ಹಾಲಿ ನಿವೃತ್ತ) ಮತ್ತು ಆರ್.ಬಿ.ಕೋರಿ, ದ್ವಿ.ದ.ಸ. ರವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಸಿ.ಎಸ್(ಸಿ.ಸಿ.ಎ) ನಿಯಮಗಳು, 1957ರ ನಿಯಮ 11ರ ಜೊತೆಗೆ 13ರ ಪ್ರಕಾರ ಹಗೂ ಒಬ್ಬ ಅಧಿಕಾರಿಯು ಸೇವೆಯಿಂದ ನಿವೃತ್ತಿಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ ಕೆ.ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ನಿಯಮ 214ರನ್ವಯ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಸರ್ಕಾರವು ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಈ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಎಸ್.ಪಿ. ಕೊಪ್ಪಳ ಜಿಲ್ಲೆ, ಕೊಪ್ಪಳ ರವರನ್ನು ವಿಶೇಷ ಅಧಿಕಾರಹೊಂದಿದ ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ. ಈ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ತನಿಖೆ ನಡೆಸಿ 3 ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ಅಂತಿಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1128

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಭೂಪಾಲ ಬಾಳಪ್ಪ ಕಾಳೆ, ಪಿಸಿ-1050, ಶಿರಸಿ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ, ಕಾರವಾರ ಜಿಲ್ಲೆ, ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ:(I) ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಉತ್ತರ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆ, ಕಾರವಾರ, ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:(1) ಸಿಬ್ಬಂದಿ(2)ಪಿಆರ್-82/1993/ಓಬಿ,ನಂ.45/1994, ದಿನಾಂಕ:21-02-1994.

(2) ಸಿಬ್ಬಂದಿ(2)ಪಿಆರ್-5/1994/ಒಬಿ ನಂ.337/1994, ದಿನಾಂಕ:22-08-1994.

(3) ಸಿಬ್ಬಂದಿ(2)ಪಿಆರ್/65/94/ಒಬಿ ನಂ.65/1995, ದಿನಾಂಕ:13-02-1995.

(4) ಸಿಬ್ಬಂದಿ(2)ಪಿಆರ್/86/94-95/ಒಬಿ ನಂ.133/1995, ದಿನಾಂಕ:21-03-1995.

(5) ಸಿಬ್ಬಂದಿ(2)ಪಿಆರ್/94/95 (ಒಬಿ ನಂ.403/1995) ದಿನಾಂಕ:01-08-1995.

(6) ಸಿಬ್ಬಂದಿ-2/ಪಿಆರ್-199/1995/ಒಬಿ ನಂ.448/1995, ದಿನಾಂಕ:05-09-1995.

(7) ಸಿಬ್ಬಂದಿ-2/ಇವಿ-17/94-95/ಒಬಿ ನಂ.653/1995, ದಿನಾಂಕ:30-11-1995.

(8) ಸಿಬ್ಬಂದಿ-2/ಪಿಆರ್-213/1995/ಒಬಿ ನಂ.284/1996, ದಿನಾಂಕ:04-07-1996.

(9) ಸಿಬ್ಬಂದಿ-2/ಇವಿ-17/97-98/ಒಬಿ ನಂ.338/1998-99, ದಿನಾಂಕ:24-08-1998.

(10) ಸಿಬ್ಬಂದಿ-2/ಇವಿ-1/1997/ಒಬಿ ನಂ.84/1999-2000, ದಿನಾಂಕ:12-05-1999.

(II) ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ:13-03-2006.

(III) ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಅಪೀಲು(2) 49/2006, ದಿನಾಂಕ:25-11-2006.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಭೂಪಾಲ ಬಾಳಪ್ಪ ಕಾಳೆ, ಪಿಸಿ-1050, ಶಿರಸಿ, ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ, ಕಾರವಾರ ಜಿಲ್ಲೆ, ಇವರ ವಿರುದ್ದ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಾವಳಿ 1965ರ ನಿಯಮ 6ರಡಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ದೋಷರೋಪಣೆ:

"ದುರ್ನಡತೆ ಹಾಗೂ ಅನಧಿಕೃತ ಗೈರುಹಾಜರಿ."

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು ಉತ್ತರಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆ ಕಾರವಾರ ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ 10 (ಹತ್ತು)

ಆದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಮುಂದೂಡಿದ ಹಾಗೂ ವೇತನ ರಹಿತ ರಜೆ ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದ ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ (10) ಹತ್ತು ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ವಿಳಂಬವಾಗಿ, ದಿನಾಂಕ:13-03-2006 ರಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರ ಆರೋಪಗಳು ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯಿಂದ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ಮನವಿಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ಅಂಶಗಳು ಇರುವುದಿಲ್ಲ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ಶಿಸ್ತಿನ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅತೀವ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ, ಹಾಗೂ ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿತನ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವುದು ಇವರ ಉದ್ದಟತನಕ್ಕೆ ಸಾಕ್ಷಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ದಂಡನೆ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಕಂಡು ಬರುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾ, ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 74 ಪೊಸಿಅ 2007 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:7ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ ಶ್ರೀ ಭೂಪಾಲ ಬಾಳಪ್ಪ ಕಾಳೆ, ಪಿಸಿ-1050 ಶಿರಸಿ, ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1129

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ.ವೈ.ಆರ್.ಸೈದಾಪೂರ, ಎ.ಹೆಚ್.ಸಿ.-137, ಡಿ.ಎ.ಆರ್., ಗದಗ ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ:
1. ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಗದಗ ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಇ.ವಿ/ಪಿ.ಆರ್-6/12/2005, ಓ.ಬಿ. ಸಂಖ್ಯೆ : 447/2006, ದಿನಾಂಕ:13-6-2006.
2. ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಐ.ಜಿ.ಪಿ., (ಉತ್ತರ ವಲಯ), ಬೆಳಗಾವಿ ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಅಪೀಲು/95/ಉ.ವ/2006, ದಿನಾಂಕ: 30-8-2006.
3. ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ:29-3-2006.
4. ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಅಪೀಲು/2/102/2006-07, ದಿನಾಂಕ:15-12-2006.
5. ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕ ಸೇವಾ ಆಯೋಗದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ : ಪಿ.ಎಸ್.ಸಿ/26/ಸಿ.ಎನ್.ಎಸ್./2007, ದಿನಾಂಕ : 31-5-2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ.ವೈ.ಆರ್.ಸೈದಾಪೂರ, ಎ.ಹೆಚ್.ಸಿ.-137, ಡಿ.ಎ.ಆರ್., ಗದಗ ಇವರ ವಿರುದ್ಧ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಾವಳಿ 1965ರ ನಿಯಮ 6 ರಡಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ದೋಷಾರೋಪಣೆ:

ಆಪಾದಿತ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾದ ಎ.ಹೆಚ್.ಸಿ.-143, ವೈ.ಆರ್.ಸೈದಾಪೂರ, ಡಿ.ಎ.ಆರ್., ಗದಗನಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದೀರಿ. ನಿಮ್ಮನ್ನು ಜಿಲ್ಲಾ ಪೊಲೀಸ್ ಕಛೇರಿಯ ಗಾರ್ಡ್ ಕಮಾಂಡರ್ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ದಿನಾಂಕ:18-10-2005 ರಿಂದ ಒಂದು ವಾರದವರೆಗೆ ನೇಮಕ ಮಾಡಲಾಗಿತ್ತು. ಅದರಂತೆ ನೀವು ಜಿಲ್ಲಾ ಪೊಲೀಸ್ ಕಛೇರಿಯ ಗಾರ್ಡ್ ಕಮಾಂಡರ್ ಕರ್ತವ್ಯದ ಮೇಲಿದ್ದಾಗ ದಿನಾಂಕ : 21-10-2005 ರಂದು ಸಾಯಂಕಾಲವೇ ಮಧ್ಯಪಾನ ಮಾಡಿ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿದ್ದಲ್ಲದೇ 20:55 ಗಂಟೆಯ ಸುಮಾರಿಗೆ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಗದಗರವರ ಚೆಂಬರ್ ಎದುರು ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರತರಾಗಿದ್ದ ಆರ್ಡರ್ಲಿ ಎ.ಹೆಚ್.ಸಿ.-143, ಎಸ್.ಹೆಚ್.ನಾಯ್ಕರ ಇವರೊಂದಿಗೆ ಅಸಭ್ಯ ರೀತಿ ವರ್ತಿಸಿರುತ್ತೀರಿ. ಅದೂ ಅಲ್ಲದೇ ಅಲ್ಲಿಂದ ಜಿಲ್ಲಾ ಪೊಲೀಸ್ ಕಛೇರಿಯ ವಿಶೇಷ ವಿಭಾಗಕ್ಕೆ ತೆರಳಿ ಅಲ್ಲಿಯೂ ಸಹಿತ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಅಸಭ್ಯವಾಗಿ ವರ್ತಿಸಿ ಘೋರ ಕರ್ತವ್ಯಚ್ಯುತಿ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿದ್ದೀರಿ.

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್.ಪಿ., ಗದಗ ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ : 13-6-2006 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರನ್ನು

ಸೇವೆಯಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯ ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿ ದಿನಾಂಕ: 22–11–2005 ರಿಂದ 6–1–2006 ರವರೆಗೆ ಅಮಾನತ್ತೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಐ.ಜಿ.ಪಿ., ಉತ್ತರ ವಲಯ, ಬೆಳಗಾವಿ ಇವರು ಮೇಲ್ಮನವಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಅಂಶಗಳಿಲ್ಲವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (2) ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ : 30–8–2006 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಎರಡೂ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ದೋಷಾರೋಪಣಾ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ಶಿಸ್ತಿನ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿದ್ದು, ನಡತೆ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿರುವುದಕ್ಕೆ ತಕ್ಕ ದಂಡನೆಯನ್ನು ವಿಧಿಸಬಹುದಾಗಿದ್ದರೂ ಸೇವೆಯಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯ ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳಿಸುವ ಶಿಕ್ಷೆ ಆರೋಪಕ್ಕೆ ಅತೀ ಹೆಚ್ಚಿನ ದಂಡನೆಯಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಇವರು ಎಸಗಿರುವ ಆರೋಪಕ್ಕೆ ಸೇವೆಗೆ ಪುನರ್ ನೇಮಕ ಮಾಡಿ ಇವರ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗಳಿಗೆ ಧಕ್ಕೆ ಯಾಗುವಂತೆ ವಿಧಿಸಿ, ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಮಾನತ್ತೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸುವಂತೆ ದಂಡನೆ ವಿಧಿಸಲು ಸರ್ಕಾರ ಉದ್ದೇಶಿಸಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕ ಸೇವಾ ಆಯೋಗದ ಸಹಮತಿ ಕೋರಲಾಗಿತ್ತು. ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕ ಸೇವಾ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ : 31–5–2007 ರ ತನ್ನ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗೆ ತನ್ನ ಸಹಮತಿ ನೀಡಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ/66/ಪೊಸಿಅ/2007, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿ:12ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965 ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ ಶ್ರೀ.ವೈ.ಆರ್.ಸೈದಾಪೂರ, ಎ.ಹೆಚ್.ಸಿ.–137, ಡಿ.ಎ.ಆರ್., ಗದಗ ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪುರಸ್ಕರಿಸಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

1) ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ದಂಡನಾದೇಶವನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಿ, ಅರ್ಜಿದಾರರನ್ನು ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಪುನರ್ ನೇಮಕ ಮಾಡುವುದು.

2) ಇವರ ಎರಡು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗಳನ್ನು ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗಳಿಗೆ ಧಕ್ಕೆಯಾಗುವಂತೆ ವಿಧಿಸಿ ಇವರ ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿ ದಿನಾಂಕ : 22–11–2005 ರಿಂದ 6–1–2006 ರ ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿಯೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸುವುದು.

3) ಈ ಆದೇಶವು ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕದಿಂದಲೇ ಜಾರಿಗೆ ಬರುತ್ತದೆ.

ಈ ಆದೇಶವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕ ಸೇವಾ ಆಯೋಗದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಪಿ.ಎಸ್.ಸಿ/26/ಸಿ.ಎನ್.ಎಸ್/2007, ದಿನಾಂಕ : 31–5–2007 ರಲ್ಲಿನ ಸಹಮತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ಪಿ.ಆರ್.1127

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ವೈ.ಡಿ. ಅಗಸಿಮನಿ, ಪಿ.ಎಸ್.ಐ., ಹಿಂದೆ ಧಾರವಾಡ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ ಹಾಲಿ ಖಾನಾಪೂರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ, ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್.ಪಿ. ಧಾರವಾಡ, ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬ್ಬಂದಿ–6/ಸಿ.ಆರ್–55 2004–2005, ದಿನಾಂಕ:16–7–2005.

2) ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾನಿರೀಕ್ಷಕರು ಉತ್ತರ ವಲಯ ಬೆಳಗಾವಿ ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಅಪೀಲು 61/ಉವ/2005, ದಿನಾಂಕ:15–03–2006.

3) ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ:12–1–2007.

4) ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಅಪೀಲು–2/143/ 2006/2007 ದಿನಾಂಕ:12–3–2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ವೈ.ಡಿ. ಅಗಸಿಮನಿ ಪಿ.ಎಸ್.ಐ., ಧಾರವಾಡ ಇವರ ವಿರುದ್ಧ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಿಯಮಗಳು)ನಿಯಮಾವಳಿ 1965ರ ನಿಯಮ7ರಡಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ದೋಷರೋಪಣೆ:

1. ಧಾರವಾಡ ಗ್ರಾಮೀಣ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾಗುವ ಘೋರವಲ್ಲದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ದಿನಚರಿಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸುವಂತೆ ಡಿ.ಎಸ್.ಪಿ. ಧಾರವಾಡ ಗ್ರಾಮೀಣ ರವರು ಪ್ರತಿ ತಿಂಗಳು ಜ್ಞಾಪನ ಪತ್ರ ಮೂಲಕ ತಿಳಿಸಿದಾಗ್ಯೂ ನೀವು ಸದರಿ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ದಿನಚರಿಗಳನ್ನು ಕಳುಹಿಸದ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಚ್ಯುತಿ ಎಸಗಿ ಮೇಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಆದೇಶ ಉಲ್ಲಂಘನೆ ಮಾಡಿರುವಿ.

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು ದಾರವಾಡ ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:16-7-2005ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಒಂದು ವರ್ಷಮುಂಬರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗೆ ದಕ್ಕೆಯಾಗದಂತೆ ಮುಂದೂಡಿದ ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು (ಉತ್ತರ ವಲಯ)ಬೆಳಗಾವಿ ಇವರು ಮೇಲ್ಮನವಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಅಂಶಗಳಿಲ್ಲವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(2)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:15/3/2006ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಎರಡೂ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆಲಿಖಿತ ಸೂಚನೆಯನ್ನು ಪಾಲಿಸದೇ ಇದ್ದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರಿ ಸುತ್ತೋಲೆಯಲ್ಲಿ ಎರಡು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನವನ್ನು ತಡೆಹಿಡಿಯುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನವಿದೆ, ಆದರೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಒಂದು ವರ್ಷ ಮುಂಬರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗೆ ಧಕ್ಕೆಯಾಗದಂತೆ ಮುಂದೂಡಿದ ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿದ್ದಾರೆ ಆದ್ದರಿಂದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ದಂಡನೆ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಕಂಡು ಬರುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾ, ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 116 ಪೊಸಿಅ 2007 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:7ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಶ್ರೀ ವೈ.ಡಿ. ಅಗಸಿಮನಿ ಪಿ.ಎಸ್.ಐ. ಬೆಳಗಾವಿ, ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1126

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಎಚ್.ಬಿ.ಡೊಳ್ಳಿನ, ಪಿಎಸ್ಐ (ನಿಸ್ತಂತು), ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆ ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ:
1. ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು ಹಾವೇರಿಜಿಲ್ಲೆ ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಪಿಆರ್/158/03 ಒಬಿ ನಂ. 502/2003-04.
2. ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ IGP (ಉತ್ತರ ವಲಯ) ಬೆಳಗಾವಿ ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಅಪೀಲು 18 ಉವ 2004 ದಿನಾಂಕ 22-9-2004.
3. ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ 26/8/2004.
4. ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಅಪೀಲು (2)110/2005, ದಿ: 22-9-2006.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಹೆಚ್. ಬಿ. ಡೊಳ್ಳಿನ, ಪಿ.ಎಸ್.ಐ., ಹಾವೇರಿ ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರ ವಿರುದ್ಧ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಾವಳಿ 1965ರ ನಿಯಮ 7 ರಡಿ ದೋಷಾರೋಪಣಾ ಪತ್ರ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ದೋಷರೋಪಣೆ:

ನೀವು ಜಿಲ್ಲಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರ ಹಾವೇರಿಯಲ್ಲಿ ಪಿ.ಎಸ್.ಐ.(ನಿಸ್ತಂತು) ಎಂದು ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಪ್ರತಿ ದಿನ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಬರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ಎನ್ ಸರ್ ಏನು ಇಲ್ಲವೇನ್ರಿ ಅಂತಾ ದುಡ್ಡು ಕೇಳುವ ನೆಪದಲ್ಲಿ ಅವರೊಂದಿಗೆ ವರ್ತಿಸುತ್ತಿದ್ದು ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ::21–6–2003 ರಿಂದ ಪಿ.ಐ. (ನಿಸ್ತಂತು) ಇವರು ರಜೆಯ ಮೇಲೆ ಹೋಗುವಾಗ ನೀವು ರಜೆಯ ಮೇಲೆ ಇದ್ದುದರಿಂದ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರದ ಪ್ರಭಾರವನ್ನು ಹಿರಿಯ ಎ.ಎಸ್.ಐ. (ನಿಸ್ತಂತು) ಎ.ವಿ.ರಾಯ್ಕರ ಇವರಿಗೆ ಕೊಟ್ಟಿದ್ದು ನಂತರ (ಪಿ.ಐ. ನಿಸ್ತಂತು) ಇವರು ರಜೆಯಿಂದ ಬಂದ ನಂತರ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರದ ಪ್ರಭಾರವನ್ನು ನಿಮಗೇಕೆ ಕೊಟ್ಟು ಹೋಗಲಿಲ್ಲ ಎಂದು ಪಿ.ಐ. ರವರಿಗೆ ಏರಿದ ಧ್ವನಿಯಲ್ಲಿ ಮಾತನಾಡಿದ್ದು ಅಲ್ಲದೆ ಅವರುಗಳ ಮೇಲೆ ಅಟ್ರಾಸಿಟಿ ಕೇಸ್ ಮಾಡಿಸುತ್ತೇನೆ ಅಂತ ದುರಹಂಕಾರದಿಂದ ವರ್ತಿಸಿದ್ದು ಅಲ್ಲದೇ ರಾತ್ರಿ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಅಮಲೇರುವ ಪದಾರ್ಥ ಸೇವಿಸಿ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಬಂದು ಕರ್ತವ್ಯದ ಮೇಲಿರುವ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಜನರ ಜೊತೆಗೆ ಅಸಹ್ಯವಾಗುವಂತೆ ಮಾತನಾಡಿದ್ದು ನಿಮ್ಮ ಸ್ಥಾನದ ಅರಿವು ಇಟ್ಟುಕೊಳ್ಳದೇ ಪೊಲೀಸ್ ಇಲಾಖೆಗೆ ಕಂಡುಬರುವ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ವರ್ತಿಸುತ್ತಾ ನಿಮ್ಮ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಅತೀವ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆಯನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ ಈ ದೋಷಾರೋಪಣೆ ಶಿಸ್ತು ಪಾಲನಾ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವ ನೀವು ನಿಮ್ಮ ಆದ್ಯ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ತೀವ್ರ ಚ್ಯುತ್ತಿ ಹಾಗೂ ನಿರ್ಲಕ್ಷತನ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವಿರಿ.

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಎಸ್.ಪಿ., ಹಾವೇರಿ ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ : 3–2–2004 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮುಂಬರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನಂತರದ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗಳಿಗೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರದಂತೆ ಮೂರು ತಿಂಗಳುಗಳ ಕಾಲ ತಡೆಹಿಡಿಯಲಾದ ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಐ.ಜಿ.ಪಿ., ಈಶಾನ್ಯ ವಲಯ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಇವರು ಮೇಲ್ಮನವಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಅಂಶಗಳಿಲ್ಲವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (2) ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ : 22–9–2004 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಎರಡೂ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ದೋಷಾರೋಪಣಾ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ಜಿಲ್ಲಾ ನಿಯಂತ್ರಣ ಕೇಂದ್ರಕ್ಕೆ ಬರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಜೊತೆ ಅಗೌರವವಾಗಿ ವರ್ತಿಸಿದ್ದು ಸಾಬೀತಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಶಿಸ್ತಿನ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅತೀವ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ, ದುರ್ನಡತೆ ಹಾಗೂ ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿತನ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವುದು ಇವರ ಉದ್ಧಟತನಕ್ಕೆ ಸಾಕ್ಷಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ದಂಡನೆ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 82 ಪೊಸಿಅ 2006 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:8ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965 ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ ಶ್ರೀ. ಹೆಚ್.ಬಿ.ದೊಡ್ಡಿನ, ಪಿ.ಎಸ್.ಐ. ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1125

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ. ಮಹದೇವ, ಸಿಪಿಸಿ 396, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಜಿಲ್ಲೆ ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ:
1. ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ SP ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 19/DE/2003, DOB NO. 60/2006 ದಿನಾಂಕ 21/1/2006.
2. ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು (ಈಶಾನ್ಯ ವಲಯ)ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ ಅಪೀಲು/22/ಈವ/2006 ಅಪು ನಂ. 182/ ಈವ/2006 ದಿನಾಂಕ 18/3/2006
3. ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ:2–7–2006

4. ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಅಪೀಲು/2/82/2006–07 ದಿನಾಂಕ 25/9/2006

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಮಹದೇವ, ಸಿಪಿಸಿ–396 ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರ ವಿರುದ್ದ (ಇನ್ನುಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಿಯಮಗಳು) ನಿಯಮಾವಳಿ 1965ರ ನಿಯಮ 6&8ರಡಿ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ದೋಷರೋಪಣೆ:

"ಆಪಾಧಿತ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಾದ 1} ಶ್ರೀ.ಶಾಮರಾವ ಸಿಹೆಚ್‌ಸಿ 568 ಸಂಚಾರಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ. ಹಾಗೂ 2} ಶ್ರೀ.ಮಹಾದೇವ ಸಿಪಿಸಿ 2040 ಸಂಚಾರಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಇವರು ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಸಂಚಾರಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ: 16–4–2003 ರಂದು ರಾತ್ರಿ 8–15 ಗಂಟೆಯಿಂದ 8–40 ಗಂಟೆಯ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಒಬ್ಬರಿಗೊಬ್ಬರು ಜಗಳ ಆಡಿ ಅವಾಚ್ಯ ಶಬ್ದಗಳಿಂದ ಬೈದು ಒಬ್ಬರ ವಿರುದ್ದ ಇನ್ನೊಬ್ಬರು ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ಕೇಸುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಲಕ್ಷ್ಯತನ ಮತ್ತು ದುರ್ನಡತೆ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿ ಶಿಸ್ತಿನ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಅಶಿಸ್ತಿನಿಂದ ವರ್ತಿಸಿ ಇಲಾಖೆಗೆ ಕೆಟ್ಟ ಹೆಸರು ತರಲು ಪ್ರಯತ್ನಿಸಿದ್ದು ಇರುತ್ತದೆ."

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ : 1) ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿ: 21–1–2006 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರನ್ನು ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳಿಸಿ ಹಾಗೂ ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಮಾನತ್ತೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವಾಗಿ ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಈಶಾನ್ಯ ವಲಯ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಮೇಲ್ಮನವಿದಾರರು ದಿನಾಂಕ:4/6/1993 ರಂದು ಪೊಲೀಸ್ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ನೇಮಕಾತಿ ಹೊಂದಿ ಈ ರೀತಿಯಾಗಿ ಪದೇ ಪದೇ ತನ್ನ ಸಹ–ಊದ್ಯೋಗಿ ಹಾಗೂ ಮೇಲಾಧಿಕಾರಿಗಳೊಂದಿಗೆ ಅಸಭ್ಯತನದಿಂದ ವರ್ತಿಸಿರುವುದು ಇವರ ಸೇವಾ ವಿವರದಿಂದ ತಿಳಿದುಬಂದಿರುತ್ತದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಮುಂದೆ ಹೀಗಾಗದಂತೆ ನೋಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಕಡೆಯ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿ, ಅವರ ವಿರುದ್ಧ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಇವರು ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿರುವ ಶಿಸ್ತಿನ ಕ್ರಮವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ, ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಶ್ರೀ. ಮಹಾದೇವ, ಮಾಜಿ ಸಿಪಿಸಿ–396, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರ ವಿರುದ್ದ ಎಸ್.ಪಿ. ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂ. 19/ಡಿಇ/2003, ದಿ:21/1/2006ರ ಪ್ರಕಾರ ಸೇವೆಯಿಂದ ಕಡ್ಡಾಯವಾಗಿ ನಿವೃತ್ತಿಗೊಳಿಸಿ ಅವರ ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿ ಅಮಾನತ್ತೆಂದು ಪರಿತಣಿಸಿದ ಆದೇಶವನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ಅವರ ವೇತನವನ್ನು ಪಿಸಿ ಹುದ್ದೆಯ ಕನಿಷ್ಠ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಮುಂಬರುವ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಹೊಸದಾಗಿ ಗಳಿಸಬೇಕು. ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಮಾನತ್ತೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಸೇವೆಯಿಂದ ಹೊರಗುಳಿದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಕರ್ತವ್ಯರಹಿತ (ಡೈಜ್ ನಾನ್) ಎಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ.

ಈ ಎರಡೂ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ಎಸಗಿರುವ ಆರೋಪಗಳು ಇಲಾಖೆ ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಬೀತಾಗಿದ್ದು, ಸಲ್ಲದ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ಚ್ಯುತಿ ಎಸಗಿದ್ದಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ತೀವ್ರತರ ದಂಡನೆಯನ್ನು ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಕಡಿಮೆ ಗೊಳಿಸಿದ್ದರಿಂದ ಈ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯಕ್ಕೆ ಕಂಡು ಬರುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾ, ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 127 ಪೊಸಿಅ 2007 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:12ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಶ್ರೀ ಮಹದೇವ ಸಿಪಿಸಿ 396, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1124

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀಮತಿ ಎಸ್. ಶಿವಮ್ಮ ಕೋಂ ಲೇಟ್ ಎಂ.ಶಿವಪ್ಪ ಮಾಜಿ ಎಎಸ್‌ಐ, ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ ಇವರಿಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಿಗುವ ಎಲ್ಲಾ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆ, ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ಪನ್ಸಿ/ ಡಿಡಿ/19/1991-92, ಓಬಿ ಸಂಖ್ಯೆ:130/2000-2001, ದಿನಾಂಕ:12-06-2000.

2) ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್ ಕೇಂದ್ರ ವಲಯ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ :ಅಪೀಲು/33/2000-01, ಓಬಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 100/2000-01, ದಿನಾಂಕ:04-01-2001.

3) ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ: 23-12-2004.

4) ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಅಪೀಲು/2/11/2005, ದಿನಾಂಕ:08-07-2005 ಮತ್ತು 22-02-2006.

5) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 312 ಪೊಸಿಅ 2005, ದಿನಾಂಕ:15-05-2006.

6) ಶ್ರೀಮತಿ ಎಸ್. ಶಿವಮ್ಮ ಕೋಂ ಲೇಟ್ ಎಸ್. ಶಿವಪ್ಪ, ಇವರ ದಯಾ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ:17/6/2006.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಮೇಲೆ (1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಎಂ.ಶಿವಪ್ಪ, ಮಾಜಿ ಎಎಸ್‌ಐ ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಚನ್ನಪಟ್ಟಣದ ಅಕ್ಕೂರು ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ಐಪಿಸಿಯ ಸೆಕ್ಷನ್ 307ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ಪ್ರಕರಣ ಸಂಖ್ಯೆ:129/91ನ್ನು ದಾಖಲು ಮಾಡಲಾಗಿತ್ತು. ಹಾಗೂ ಜಿಲ್ಲಾ ಮತ್ತು ಸೆಷನ್ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ಬೆಂಗಳೂರಿನಲ್ಲಿ ಎಸ್.ಸಿ.17/93ನ್ನು ದಾಖಲಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ಅವರ ವಿರುದ್ಧ ದೋಷಾರೋಪಣೆ: "ಶಿಸ್ತು ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾಗ, ದಿನಾಂಕ:25-10-1991 ರಂದು ಸಹೋದ್ಯೋಗಿಯಾದ ಶ್ರೀ ಲಕ್ಷ್ಮಿನರಸಿಂಹಯ್ಯ ಎಎಸ್‌ಐ ಇವರ ಮನೆಗೆ ಅರ್ಧ ರಾತ್ರಿಯಲ್ಲಿ ಹೋಗಿ, ಅವರ ಹೊಟ್ಟೆಗೆ ತಿವಿದು ರಕ್ತ ಗಾಯ ಮಾಡಿರುವುದು". ಗೌರವಾನ್ವಿತ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ದಿನಾಂಕ:07-06-1998ರಂದು ತೀರ್ಪು ನೀಡಿ ಇವರಿಗೆ ಏಳು ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಕಠಿಣ ಸಜೆ ಮತ್ತು ರೂ.10,000/-ಗಳ ದಂಡ ವಿಧಿಸಿ, ತಪ್ಪಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮೂರು ತಿಂಗಳ ಕಾಲ ಸಾದ ಸಜೆಯನ್ನು ವಿಧಿಸಿತ್ತು. ಅಪೀಲು ಸಂಖ್ಯೆ:509/98ರಲ್ಲಿ ರಾಜ್ಯ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು 10-06-98 ರಂದು ಇದಕ್ಕೆ ತಡೆಯಾಜ್ಞೆ ನೀಡಿ ದಿನಾಂಕ:26-05-2004ರಲ್ಲಿನ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ನೀಡಿ ದಿನಾಂಕ:07-06-1998ರ ಆದೇಶವನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಿ ಶ್ರೀ ಶಿವಪ್ಪ ಇವರಿಗೆ ರೂ.5,000/-ಗಳ ದಂಡ ವಿಧಿಸಿತ್ತು.

ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಒಳಪಟ್ಟಿದ್ದರಿಂದ ಶ್ರೀ ಎಂ.ಶಿವಪ್ಪ ಎಎಸ್‌ಐ ರವರನ್ನು ದಿನಾಂಕ:12-02-2000 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಸೇವೆಯಿಂದ ವಜಾ ಮಾಡಿ ಅಮಾನತ್ತಿಲ್ಲಿದ್ದ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಮಾನತ್ತೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಿ ದಂಡನೆಯನ್ನು ಶಿಸ್ತುಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯಾದ ಬೆಂಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲಾ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು ವಿಧಿಸಿದ್ದರು. ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರ ಹಾಗೂ ಐಜಿಪಿ ಕೇಂದ್ರ ವಲಯ ಇವರು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (2)ರ ದಿನಾಂಕ:04-01-2001ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ತಿರಸ್ಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಶ್ರೀ ಎಂ.ಶಿವಪ್ಪ, ಮಾಜಿ ಎಎಸ್‌ಐ ಈ ಎರಡೂ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (3)ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:23/12/2004ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದರು, ಸದರಿ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿಯ ಮೇಲೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (4)ರ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ:8/7/2005 ಮತ್ತು 22/2/2006ರಲ್ಲಿ ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ವರದಿ ಕಳುಹಿಸಿದ್ದು, ಅದರಲ್ಲಿ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲು ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿದ್ದರು. ಅದರಂತೆ ಸರ್ಕಾರ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿಯಲ್ಲಿ ಹೊಸದಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಬಹುದಾದ ಯಾವುದೇ ಹೊಸ ಅಂಶಗಳು ಕಂಡುಬಂದಿಲ್ಲವಾದ್ದರಿಂದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ (5)ರ ದಿನಾಂಕ:15-05-2006ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿತ್ತು.

ದಿನಾಂಕ:15-05-2006ರ ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (6)ರ ದಯಾಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ:17/6/2006ರಲ್ಲಿ ಶ್ರೀಮತಿ ಶಿವಮ್ಮ ಕೋಂ ದಿವಂಗತ ಎಂ.ಶಿವಪ್ಪ, ಮಾಜಿ ಎಎಸ್‌ಐ ಇವರು ತಮ್ಮ ಪತಿಯಾದ ಶ್ರೀ ಎಂ. ಶಿವಪ್ಪ ಇವರು ದಿನಾಂಕ:23/9/2005ರಂದು ನಿಧನರಾಗಿರುವುದರಿಂದ ತಮಗೆ ನಾಲ್ಕು ಮಕ್ಕಳಿದ್ದು ಕುಟುಂಬ ನಿರ್ವಹಣೆಗೆ ತುಂಬಾ ಕಷ್ಟವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ತಮಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಿಗಬೇಕಾದ ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯ ಹಾಗೂ ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಇತರ ಆರ್ಥಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಮಂಜೂರು ಮಾಡಲು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಬೇಕೆಂದು ಕೋರಿದ್ದರು. ಅದರಂತೆ ಸರ್ಕಾರ ಅರ್ಜಿದಾರರ ದಯಾ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳ ಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 312 ಪೊಸಿಅ 2005 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:12ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ಎಲ್ಲಾ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಸರ್ಕಾರ ಕೂಲಂಕಶವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ದಿವಂಗತ ಎಂ.ಶಿವಪ್ಪ, ಮಾಜಿ ಎಎಸ್ಐ ಚನ್ನಪಟ್ಟಣ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ, ಇವರನ್ನು ಸೇವೆಯಿಂದ ವಜಾಗೊಳಿಸಿದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ದಿನಾಂಕ:12-06-2000ರ ಆದೇಶವನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಿ, ಆ ದಿನಾಂಕದಿಂದಲೇ ಅವರು ಸೇವೆಯಲ್ಲಿ ಮುಂದುವರೆದಿದ್ದರು ಎಂಬಂತೆ ಪರಿಗಣಿಸಿ ದಿವಂಗತರ ಪತ್ನಿಶ್ರೀಮತಿ ಎಸ್. ಶಿವಮ್ಮ ಇವರಿಗೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಸಿಗಬೇಕಾದ ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ಮತ್ತು ಕುಟುಂಬ ಪಿಂಚಣಿ, ಇತರೆ ಆರ್ಥಿಕ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ನೀಡಲು ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1107

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಎಂ.ಕೆ.ವಿಶ್ವನಾಥನಾಯಕ್, ಆರ್‌ಪಿಐ, ದಂಡು ರೈಲ್ವೆ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಬಗ್ಗೆ - ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಡೆಪ್ಯೂಟಿ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್, ರೈಲ್ವೆ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಡಿಇ/11/2005, ದಿನಾಂಕ:28-04-2005.

2) ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್, ರೈಲ್ವೆ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: IGP/REYS/IRP/BNC/2005, ದಿನಾಂಕ:01-03-2006.

3) ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ: 01-06-2006.

4) ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬಿ/8/29/2006-07, ದಿನಾಂಕ:13-09-2006.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಎಂ.ಕೆ.ವಿಶ್ವನಾಥ ನಾಯಕ್, ಆರ್‌ಪಿಐ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ವಿರುದ್ದ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಿಯಮಗಳು) ನಿಯಮಾವಳಿ 1965ರ ನಿಯಮ 7ರಡಿ ದೋಷರೋಪಣಾ ಪತ್ರ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದೋಷರೋಪಣೆ:

"ನೀವು ಈ ಹಿಂದೆ ಪಿ.ಐ. ಆಗಿ ಶಹಬಾದ್ ನಗರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ, ಗುಲ್ಬರ್ಗಾ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವಾಗ್ಗೆ ಶಹಬಾದ್ ನಗರ ಠಾಣೆಯ ಪ್ರಕರಣ ಸಂ.84/2005, ಕಲಂ.498(ಎ) ಸಹ ಕಲಂ.34 ರಡಿಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರಕರಣದ ತನಿಖಾಧಿಕಾರಿಯಾಗಿ ದೋಷಾರೋಪಣಾ ಪಟ್ಟಿಯನ್ನು ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದರೂ ಸಹ ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಾಕ್ಷಿಯನ್ನು ನುಡಿಯುವಾಗ್ಗೆ ಪ್ರತಿಕೂಲ ಸಾಕ್ಷಿಯನ್ನು ನುಡಿದು ನೀವು ನಿಮ್ಮ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಲೋಪವನ್ನು ಎಸಗಿರುತ್ತೀರಿ".

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಡೆಪ್ಯೂಟಿ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್, ರೈಲ್ವೆ ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:28-04-2005ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು 2 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನಕ್ಕೆ ದಕ್ಕೆ ಆಗದಂತೆ ಮುಂದೂಡಿದ ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್, ರೈಲ್ವೆ, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರು ಮೇಲ್ಮನವಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಅಂಶಗಲಿಲ್ಲವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(2)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:01-03-2006ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಎರಡೂ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ದೋಷಾರೋಪಣಾ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ತನಿಖಾಧಿಕಾರಿಯಾಗಿದ್ದು, ನ್ಯಾಯಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಾಕ್ಷಿ ನುಡಿಯುವಾಗ ಆರೋಪಿಗೆ ಅನುಕೂಲವಾಗುವಂತೆ ಸಾಕ್ಷಿ ನುಡಿದಿರುವುದನ್ನು ಇಲಾಖೆ ಗಂಭೀರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ ಹಾಗೂ ಕರ್ತವ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಲೋಪ ಎಸಗಿರುತ್ತಾರೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ದಂಡನೆ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾ, ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 81 ಪೊಸಿಅ 2007 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:19ನೇ ಮೇ, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಶ್ರೀ ಎಂ.ಕೆ.ವಿಶ್ವನಾಥನಾಯಕ್., ಆರ್‌ಪಿಐ, ರೈಲ್ವೆ, ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1065

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ವಿ.ಆರ್.ಕೇಶವಮೂರ್ತಿ, ಹವಲ್ದಾರ್ ಚಾಲಕ–20, ಕೇಂದ್ರ ದಳ, 8ನೆ ಪಡೆ, ಕೆಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ, ಮಾಚೇನಹಳ್ಳಿ, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಬಗ್ಗೆ – ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್, ಕೆ.ಎಸ್.ಆರ್.ಪಿ. ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಡಿಇ/14/2004–05, ದಿನಾಂಕ:31–08–2004.

2) ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಅಪೀಲು/6/49/2004–05, ದಿನಾಂಕ:28–12–2005.

3) ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ:05–02–2006.

4) ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಅಪೀಲು(2)42/2006, ದಿನಾಂಕ:14–11–2006.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ವಿ.ಆರ್.ಕೇಶವಮೂರ್ತಿ, ಹವಲ್ದಾರ್ ಚಾಲಕ–20, ಕೇಂದ್ರ ದಳ, 8ನೆ ಪಡೆ, ಕೆಎಸ್‌ಆರ್‌ಪಿ, ಮಾಚೇನಹಳ್ಳಿ, ಶಿವಮೊಗ, ಇವರ ವಿರುದ್ಧ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಾವಳಿ 1965ರ ನಿಯಮ 6ರಡಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ದೋಷರೋಪಣೆ:

1. "ಶ್ರೀ ವಿ.ಆರ್.ಕೇಶವಮೂರ್ತಿ, ಹವಲ್ದಾರ್, ಚಾಲಕ–20, ಕೇಂದ್ರ ದಳ (ವಾಹನ ವಿಭಾಗ) 8ನೇ ಪಡೆ, ಕೆ.ಎಸ್.ಆರ್.ಪಿ., ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಆದ ನೀವು ಘಟಕದ ವಾಹನ ಸಂ.ಸಿಎಜಿ–193ರ ಚಾಲಕರಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ವಾಹನದಲ್ಲಿ ಘಟಕಕ್ಕೆ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರ ತರಬೇತಿಗಾಗಿ ತರಬೇತಿಯ ಸಾಧನಗಳನ್ನು ನಿರ್ಮಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಅಗತ್ಯದ ಸಾಮಗ್ರಿಗಳನ್ನು ತರುವಂತೆ ಘಟಕದ 7 ಜನ ಸಿಬ್ಬಂದಿಯವರನ್ನು ನೇಮಿಸಿ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದ್ದು, ದಿನಾಂಕ:09–02–2004ರಂದು ಸಾಯಂಕಾಲ ಸುಮಾರು 1730 ಗಂಟೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಮಾಚೇನಹಳ್ಳಿ ಹತ್ತಿರ ಬರುವಾಗ ಸಿಎಜಿ–193 ವಾಹನವನ್ನು ಅತಿವೇಗ ಹಾಗೂ ಅಜಾಗರೂಕತೆಯಿಂದ ಚಾಲನೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಬಂದು ಭದ್ರಾವತಿಯಿಂದ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಕಡೆಗೆ ಬರುತ್ತಿದ್ದ ಖಾಸಗಿ ವಾಹನ ಸಂ.ಕೆಎ–14 ಎಂ–4003 ಟಾಟಾ ಸುಮೊಕ್ಕೆ ಡಿಕ್ಕಿ ಹೊಡೆದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಟಾಟಾ ಸುಮೋದಲ್ಲಿನ ಜನರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ವಾಹನದಲ್ಲಿದ್ದ ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ತೀವ್ರ ಪೆಟ್ಟು ಬಿದ್ದಿರುವುದಲ್ಲದೆ ಪೇದೆ ಸಂ.222, ಶ್ರೀ ಎನ್.ಅಂಕಯ್ಯ, ರವರು ಮೃತಪಟ್ಟಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಸಂಬಂಧದಲ್ಲಿ ಖಾಸಗಿ ವಾಹನದ ಚಾಲಕ ಶ್ರೀ ಗುರುಮೂರ್ತಿ, ಇವರು ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲಾ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ದೂರು ನೀಡಿದ್ದು, ಅದರ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಸದರಿ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ಅಪರಾಧ ಸಂ.56/2004 ಕಲಂ 279, 337(ಎ) ಐಪಿಸಿ, ಪ್ರಕಾರ ಮೊಕದ್ದಮೆ ದಾಖಲಾಗಲು ಕಾರಣರಾಗಿ ತನ್ಮೂಲಕ ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿ, ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ ಮತ್ತು ಅಶಿಸ್ತನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುತ್ತೀರಿ."

2 " ಶ್ರೀ ವಿ.ಆರ್.ಕೇಶವಮೂರ್ತಿ, ಹವಲ್ದಾರ್ ಚಾಲಕ–20 ಕೇಂದ್ರ ದಳ (ವಾಹನ ವಿಭಾಗ) 8ನೇ ಪಡೆ, ಕೆ.ಎಸ್.ಆರ್.ಪಿ., ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಆದ ನೀವು, ನಿಮಗೆ ವಹಿಸಲಾಗಿದ್ದಮ ವಾಹನ ಸಂ.ಸಿಎಜಿ–193ಯನ್ನು ಅಜಾಗರೂಕತೆ ಹಾಗೂ ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿಯಿಂದ ಚಾಲನ ಮಾಡಿ ಎದುರುಗಡೆ ವಾಹನಕ್ಕೆ ಡಿಕ್ಕಿ ಹೊಡೆಸಿ ಅಪಘಾತಕ್ಕೀಡು ಮಾಡಿದ ಪರಿಣಾಮವಾಗಿ ಎರಡು ವಾಹನಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಯಾಣಿಸುತ್ತಿದ್ದವರಿಗೆ ಗಾಯಗಳಾಗಿದ್ದು, ಒಬ್ಬ ಪೇದೆಯ ಸಾವು ಹಾಗೂ ವಾಹನ ಜಖಂಗೂ ಕಾರಣರಾದ ನೀವು ಕ್ರಿಮಿನಲ್ ಅಪರಾಧ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಶಾಮೀಲಾಗಿ ತನ್ಮೂಲಕ ತೀವ್ರ ಕರ್ತವ್ಯ, ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ, ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿ ಹಾಗೂ ಅಶಿಸ್ತು ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುತ್ತೀರಿ."

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ

ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್, ಕೆ.ಎಸ್.ಆರ್.ಪಿ., ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:31–08–2005ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ತದನಂತರ ಗಳಿಸುವ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗಳಿಗೆ ಧಕ್ಕೆಯಾಗುವಂತೆ ನಾಲ್ಕು ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಮುಂದೂಡಲಾಗಿದೆ.

2) ಸದರಿಯವರನ್ನು ತಕ್ಷಣದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ವಾಹನ ಸಾರಿಗೆ ಶಾಖೆಯಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಪುನ: ಅವರನ್ನು ವಾಹನ ಸಾರಿಗೆ ಶಾಖೆಗೆ ನಿಯೋಜಿಸತಕ್ಕುದಲ್ಲ. ಅವರ ಉಳಿದ ಸೇವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕರ್ತವ್ಯವನ್ನು (General Duty) ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

3) ಸದರಿಯವರ ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಮಾನತ್ತೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

4) ಸದರಿಯವರ ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿತನದಿಂದ ಅಪಘಾತಕ್ಕೀಡಾದ ವಾಹನಕ್ಕೆ ಉಂಟಾದ ನಷ್ಟದ ಮೊತ್ತ ರೂ.30,500–00ಗಳನ್ನು ಸದರಿಯವರ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್–2004ನೇ ತಿಂಗಳ ವೇತನದಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ ತಿಂಗಳಿಗೆ ರೂ.1,000,00ದಂತೆ ತಕ್ಷಣದಿಂದ ವಸೂಲಿ ಮಾಡಿ ಸರ್ಕಾರದ ಲೆಕ್ಕಕ್ಕೆ ಜಮಾ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದು.

ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ರವರು, ಮೇಲ್ಮನವಿದಾರರು ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಸೇವೆಯನ್ನು ಹಾಗೂ ಈಗ ವಿಧಿಸಲಾಗಿರುವ ಶಿಕ್ಷೆಯು ಅವರ ಪಿಂಚಣಿ ಮತ್ತು ಇತರೆ ಸೌಲಭ್ಯಗಳ ಮೇಲೆ ಪ್ರಭಾವ ಬೀರವ ಕಾರಣದಿಂದ ಮಾನವೀಯತೆಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ವಿಧಿಸಿರುವ ಶಿಕ್ಷೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ, ದಿನಾಂಕ:28–12–2005ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

1) ಶ್ರೀ ವಿ.ಆರ್.ಕೇಶವಮೂರ್ತಿ, ಹವಲ್ದಾರ್ ಚಾಲಕ–20 8ನೇ ಪಡೆ, ಕೆ.ಎಸ್.ಆರ್.ಪಿ. ಶಿವಮೊಗ್ಗ ರವರ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ನಾಲ್ಕು ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗಳಿಗೆ ಧಕ್ಕೆಯಾಗದಂತೆ ಮುಂದೂಡಲಾಗಿದೆ.

2) ಸದರಿಯವರನ್ನು ವಾಹನ ಸಾರಿಗೆ ಶಾಖೆಯಿಂದ ತೆಗೆದುಹಾಕಲಾಗಿದೆ. ಪುನ: ಅವರನ್ನು ವಾಹನ ಸಾರಿಗೆ ಶಾಖೆಗೆ ನಿಯೋಜಿಸತಕ್ಕದ್ದಲ್ಲ. ಅವರ ಉಳಿದ ಸೇವಾವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಾಮಾನ್ಯ ಕರ್ತವ್ಯವನ್ನು ಮಾತ್ರ ನಿರ್ವಹಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

3) ಸದರಿಯವರ ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಮಾನತ್ತೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗಿದೆ.

ವಿಮಾ ಕಂಪನಿ 10 ವರ್ಷಗಳ ಮೇಲ್ಪಟ್ಟ ವಾಹನಗಳಿಗೆ Third Party insurance ನೀಡುವ ಕಾರಣ, ವಾಹನದ ಒಟ್ಟು ಮೊತ್ತ ರೂ.30,500/–ಗಳನ್ನು ಭರಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದರೆ, ಅರ್ಜಿದಾರರೊಬ್ಬರಿಂದಲೇ ಇದನ್ನು ವಸೂಲಿ ಮಾಡುವುದು ನ್ಯಾಯವಾಗಿಲ್ಲವೆಂದು ತಿಳಿಸಿ, ಮಾನವೀಯ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಮೂರನೇ ಒಂದು ಭಾಗ ಮೊತ್ತವನ್ನು ವಸೂಲು ಮಾಡುವಂತೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಎರಡೂ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ನಿರ್ಲಕ್ಷತನ, ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿತನದಿಂದ ವಾಹನ ಚಾಲನೆ ಮಾಡಿದ ಪರಿಣಾಮ ಒಬ್ಬ ಪೇದೆ ಮೃತ್ತ ಹೊಂದಲು ಕಾರಣವಾಗಿರುವ ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಇಲಾಖೆಯು ಗಂಭೀರವಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ಶಿಸ್ತಿನ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅತೀವ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ, ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿತನ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವುದು ಇವರ ಉದ್ಧಟತನಕ್ಕೆ ಸಾಕ್ಷಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯವರು ದಂಡನೆಯನ್ನು ಮಾರ್ಪಾಡಿಸಿರುವುದರಿಂದ ದಂಡನಾ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಕಂಡು ಬರುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾ, ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 38 ಪೊಸಿಅ 2007 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:26ನೇ ಮೇ, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಶ್ರೀ ವಿ.ಆರ್.ಕೇಶವಮೂರ್ತಿ, ಹವಲ್ದಾರ್, ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1037

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಇ.ಮಂಜಪ್ಪ, ಪಿಎಸ್ಐ (ಕಾ ಮತ್ತು ಸು) ಟಿ.ನರಸೀಪುರ ಠಾಣೆ (ಹಾಲಿ ಹೊನ್ನಾಳಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ) ದಾವಣಗೆರೆ ಜಿಲ್ಲೆ, ರವರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಆರಕ್ಷಕ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಮೈಸೂರು ಇವರ ಜ್ಞಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬ್ಬಂದಿ/32/2003–04, ದಿನಾಂಕ:31–01–2004.

2) ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು (ದ.ವ) ಮೈಸೂರು ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಅಪೀಲು/43/2003–04, ದಿನಾಂಕ:10–09–2004.

3) ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ:21–07–2005.

4) ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಅಪೀಲು(2)99/2005, ದಿನಾಂಕ:07–02–2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಇ.ಮಂಜಪ್ಪ, ಪಿಎಸ್ಐ, ಇವರ ವಿರುದ್ದ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಾವಳಿ 1965ರ ನಿಯಮ 13ರಡಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ದೋಷರೋಪಣೆ:

"ಪೊಲೀಸ್ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆ, ಮೈಸೂರು ಇವರು ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಇ. ಮಂಜಪ್ಪ, ಇವರು ಮೈಸೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯಿಂದ ಚಾಮರಾಜನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಗೆ ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದಾಗ ಚಾಮರಾಜನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ವರದಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳದೆ ದಿನಾಂಕ:02–04–2003 ರಿಂದ 10–06–2003 ರವರೆಗೆ ಒಟ್ಟು 70 ದಿವಸಗಳು ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಅನಧಿಕೃತವಾಗಿ ಗೈರುಹಾಜರಾದ ಕಾರಣ ಈ ಗೈರು ಹಾಜರಿಯ ಅವಧಿಯನ್ನು ತಮ್ಮ ಜ್ಞಾಪನ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬ್ಬಂದಿ:321:03, ದಿನಾಂಕ:31–01–2004ರಲ್ಲಿ ವೇತನ ರಹಿತ ರಜೆಯೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತಾರೆ."

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಆರಕ್ಷಕ ಅಧೀಕ್ಷಕರು, ಮೈಸೂರು, ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:31–01–2004ರ ಜ್ಞಾಪನದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ದಿನಾಂಕ:02–04–2003 ರಿಂದ 10–06–2003ರ ವರೆಗಿನ 70 ದಿನಗಳ ಗೈರುಹಾಜರಿ ಅವಧಿಯನ್ನು ವೇತನ ರಹಿತ ರಜೆ ಎಂದು ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಪೊಲೀಸ್ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, (ದಕ್ಷಿಣ ವಲಯ) ಮೈಸೂರು ಇವರು ಮೇಲ್ಮನವಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಅಂಶಗಳಿಲ್ಲವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(2)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:10–09–2004ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಎರಡೂ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ಅನಾರೋಗ್ಯದ ಕಾರಣದಿಂದ ರಜೆ ಹಾಕುವುದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಮೊದಲೇ ಮೇಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಅನುಮತಿಯನ್ನು ಕೋರಬಹುದಾಗಿತ್ತು. ಹಾಗೂ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಅಧಿಕಾರಿ ಆಗಿದ್ದು, ವರ್ಗಾವಣೆಯಾದ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ವರದಿ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳದೆ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ ತೋರಿರುವುದು ಕಂಡುಬರುತ್ತದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ಶಿಸ್ತಿನ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅತೀವ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ, ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿತನ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವುದು ಸಾಕ್ಷಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ದಂಡನೆ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾ, ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 158 ಪೊಸಿಅ 2006 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:26ನೇ ಮೇ, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಶ್ರೀ ಹೆಚ್.ಇ.ಮಂಜಪ್ಪ, ಪಿಎಸ್ಐ, ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1035

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀಮತಿ ಗಂಗತಿಮ್ಮಕ್ಕ, ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಜಾಡಮಾಲಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಬಗ್ಗೆ – ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಡೆಪ್ಯೂಟಿ ಕಮೀಷನರ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್, ಅಡಳಿತ ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:54/ ಡಿಇ/ಆರ್–6/12/ಸಿಡಿಸಿಎ/97, ದಿನಾಂಕ:29–04–2003.

2) ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಅಡಿಷನಲ್ ಪೊಲೀಸ್ ಆಯುಕ್ತರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: 56/ಅಪೀಲು–2003–04, ದಿನಾಂಕ:20–01–2006.
3) ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ: 24–04–2006.
4) ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಅಪೀಲು(2)56/2006–07, ದಿನಾಂಕ:21–11–2006.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀಮತಿ ಗಂಗತಿಮ್ಮಕ್ಕ, (ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಜಾಡಮಾಲಿ) ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ವಿರುದ್ದ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕೆ.ಸಿ.ಎಸ್.(ಸಿಸಿಎ) ನಿಯಮ 1957ರ ನಿಯಮ 11ರಡಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ದೋಷರೋಪಣೆ:

1. " ಶ್ರೀಮತಿ ಗಂಗತಿಮ್ಮಕ್ಕ ಆದ ನೀವು ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರಿ ನೌಕರರಾಗಿದ್ದು, ಅಶೋಕನಗರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಪರ್ ಎಂದು ಕೆಲಸ ಮಾಡುತ್ತಿದ್ದು, ನಿಮಗೆ ಸರ್ಕಾರಿ ವಸತಿ ಗೃಹ ನಂ.ಬಿ–25 ಬ್ಲಾಕ್ ಎಸ್ಎಫ್ 17, ನೀಲಸಂದ್ರ ಪೊಲೀಸ್ ವಸತಿ ಗೃಹ ಮಂಜೂರಾಗಿದ್ದು, ನೀವು ಸದರಿ ಸರ್ಕಾರಿ ವಸತಿ ಗೃಹವನ್ನು ದಿನಾಂಕ:01–02–2003ರಂದು ನಿಮ್ಮ ವಶಕ್ಕೆ ತೆಗೆದುಕೊಂಡಿದ್ದು, ಶ್ರೀಮತಿ ವಿಕ್ಟೋರಿಯಾ ಶ್ರೀಜಾನ್‌ರವರ ಪತ್ನಿ 8ನೇ ಬ್ಲಾಕ್ ಆನೇಪಾಳ್ಯ, ಬೆಂಗಳೂರು ನಗರ ಇವರಿಗೆ ತಿಂಗಳಿಗೆ 250 ರೂ. ನಂತೆ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಮೇಲಾಧಿಕಾರಿಗಳಿಗೆ ತಿಳಿಸದೆ ಮತ್ತು ನಿಮಗೆ ಸದರಿ ವಸತಿ ಗೃಹವನ್ನು ಶ್ರೀಮತಿ ವಿಕ್ಟೋರಿಯಾ ರವರಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆಗೆ ಕೊಟ್ಟು ತೀವ್ರವಾದ ದುರ್ನಡತೆಯನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುತ್ತೀರಿ."

2. "ಶ್ರೀಮತಿ ಗಂಗತಿಮ್ಮಕ್ಕ ಆದ ನೀವು ಶ್ರೀಮತಿ ವಿಕ್ಟೋರಿಯಾ ರವರು ಸದರಿ ನಿಮಗೆ ಮಂಜೂರಾದ ವಸತಿ ಗೃಹವನ್ನು ಬಿಟ್ಟು ಬೇರೆ ಮನೆಗೆ ಹೋಗುತ್ತೇನೆಂದು ಹೇಳಿದ್ದಕ್ಕೆ ನೀವು ಅವರಿಂದ ರೂ.500–00ಗಳನ್ನು ಬೇಡಿ ಅವರು ಕೊಡುವುದಕ್ಕೆ ನಿರಾಕರಿಸಿದಾಗ ಅವರು ನಿಮ್ಮ ಮನೆಯಲ್ಲಿ ಇಟ್ಟಿದ್ದಂತಹ ಒಂದು ಅಲ್ಮೆರಾದಲ್ಲಿ ಅವರಿಗೆ ತಿಳಿಯದ ಹಾಗೆ ರೂ.1050–00ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಅವರ ಮನೆಯಲ್ಲಿದ್ದಂತಹ ಕೆಲವು ವಸ್ತುಗಳನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡಿ ಅದರಿಂದ ಬಂದ ಹಣವನ್ನು ನಿಮ್ಮ ಸ್ವಂತಕ್ಕೆ ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಂಡು ದುರ್ನಡತೆಯನ್ನು ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುತ್ತೀರಿ."

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಡೆಪ್ಯೂಟಿ ಕಮೀಷನರ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್, ಆಡಳಿತ ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:29–04–2003ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರನ್ನು ಅವರ ಹುದ್ದೆಯ ಕನಿಷ್ಟ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ 10 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಇಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಮಾನತ್ತೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದನ್ನು ಯಾವುದೇ ಕಾರಣಕ್ಕೂ ಕರ್ತವ್ಯವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಲಾಗದು ಎಂದು ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಅಡಿಷನಲ್ ಪೊಲೀಸ್ ಕಮೀಷನರ್, ಇವರು ಮೇಲ್ಮನವಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಅಂಶಗಲಿಲ್ಲವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(2)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:20–01–2006ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಎರಡೂ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ತಮಗೆ ನೀಡಿದ ಪೊಲೀಸ್ ವಸತಿ ಗೃಹವನ್ನು ಬೇರೆಯವರಿಗೆ ಬಾಡಿಗೆ ಕೊಟ್ಟಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯಿಂದ ಸಾಬೀತಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಇದನ್ನು ದೃಢಪಡಿಸಲು ಕಾರಣ/ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿರುವುದಿಲ್ಲ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ಶಿಸ್ತಿನ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅತೀವ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ, ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿತನ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರವುದು ಸಾಕ್ಷಿ ಆಗಿರುತ್ತದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ, ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ದಂಡನೆ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾ, ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 71 ಪೊಸಿಅ 2007 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:26ನೇ ಮೇ, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಶ್ರೀಮತಿ ಗಂಗತಿಮ್ಮಕ್ಕ, (ಪೂರ್ಣಕಾಲಿಕ ಜಾಡಮಾಲಿ) ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1036

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಆರ್.ಬಿ.ಮಾಳೇದವರ, ಪಿಎಸ್ಐ, ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ, ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, (ಉವ) ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ, ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಡಿಇ/15/ಉವ/97–96, ದಿನಾಂಕ:04–07–1999.

2) ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ:17–03–2005.

3) ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಅಪೀಲು(2)57/2005, ದಿನಾಂಕ:

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಆರ್.ಬಿ.ಮಾಳೇದವರ, ಪಿಎಸ್ಐ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಇವರ ವಿರುದ್ದ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಾವಳಿ 1965ರ ನಿಯಮ 6 ಮತ್ತು 8ರಡಿ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ದೋಷರೋಪಣೆ:

"ಆಪಾದಿತ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾದ ಶ್ರೀ ಆರ್.ಬಿ.ಮಾಳೇದವರ, ಪಿಎಸ್ಐ, ಇವರು ಹುಕ್ಕೇರಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವಾಗ ದಿನಾಂಕ:28–06–94ರಂದು ಪಿರ್ಯಾದುದಾರ ಶ್ರೀ ರಾಮಪ್ಪ ಯಲ್ಲಪ್ಪ ಅಮ್ಮಿನಭಾವಿ ಮತ್ತು ಅವರ ಅಳಿಯನನ್ನು ಠಾಣೆಗೆ ಕರೆಯಿಸಿ, ಬೆದರಿಸಿ ಚಾಪ್ಟರ ಕೇಸು ಹಾಕುತ್ತೇನೆ ಅಂತಾ ಹೆದರಿಸಿ ಅವರಿಗೆ ರೂ.1000–00 ಹಣ ಕೊಟ್ಟರೆ ಬಿಡುವುದಾಗಿ ಹೇಳಿ ತಕ್ಷಣ ಅವರಿಂದ ರೂ.500–00ಗಳನ್ನು ಪಡೆದು ಉಳಿದ ಹಣ ರೂ.500–00ಗಳನ್ನು ದಿನಾಂಕ:04–07–94ರಂದು ಪಿರ್ಯಾದುದಾರರಿಂದ ಸಿಪಿಸಿ ನಂ.1978 ಶ್ರೀ ಸಿ.ಆರ್.ಕುರಣಿ, ಇವರಿಗೆ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಹೇಳಿ ನಂತರ ತಕ್ಷಣ ಸದರಿ ಪಿಸಿ ಯವರಿಂದ ಹಣ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳುತ್ತಿರುವಾಗ ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕಾಯುಕ್ತ, ಬೆಳಗಾವಿ, ಪೊಲೀಸ್‌ರ ಬಲೆಗೆ ಸಿಕ್ಕು ನಿಮ್ಮ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಘೋರ ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವಿರಿ.**"**

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, (ಉವ) ಬೆಳಗಾವಿ, ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:04–07–1999ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು 2 ವರ್ಷಗಳ ಕಾಲ ಮುಂದಿನ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯ ಮೇಲೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವಂತೆ ತಡೆಹಿಡಿಯಲಾದ ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ಲಂಚ ಪಡೆಯಲು ಹಾಗೂ ಪಡೆದು ಪ್ರೋತ್ಸಾಹ ನೀಡಿರುವುದು ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಮತ್ತು ಮೂಲ ದಾಖಲೆಗಳಿಂದ ಸಾಬೀತಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಘೋರ ಕೃತ್ಯಕ್ಕಾಗಿ ಸೇವೆಯಿಂದ ವಜಾಗೊಳಿಸಬಹುದಾದ ಅಥವಾ ತೀವ್ರ ತರವಾದ ದಂಡನೆಯನ್ನು ವಿಧಿಸಬಹುದಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರು ಶಿಸ್ತಿನ ಇಲಾಖೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದು, ಅತೀವ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ, ದುರ್ನಡತೆ ಹಾಗೂ ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿತನ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿದ್ದು, ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ದಂಡನಾ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾ, ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 341 ಪೊಸಿಅ 2005 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:23ನೇ ಮೇ, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಶ್ರೀ ಆರ್.ಬಿ.ಮಾಳೇದವರ, ಪಿ.ಎಸ್.ಐ., ಬೆಳಗಾವಿ ಜಿಲ್ಲೆ, ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ಪಿ.ಆರ್.1034

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಬಿ.ಕಟ್ಟಿಮನಿ, ಸಿಪಿಐ, ಸುರಪುರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ ರವರು, ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಬಗ್ಗೆ – ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್ (ಉವ) ಬೆಳಗಾವಿ, ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಡಿಇ/66/ಎ/ಉವ/2005, ದಿನಾಂಕ:11–10–2005.

2) ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬಿ/8/75/ 2005–06, ದಿನಾಂಕ:16–06–2006.

3) ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ:17–01–2006.

4) ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬಿ/8/75/2005–06, ದಿನಾಂಕ:28–11–2006.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಬಿ.ಕಟ್ಟಿಮನಿ, ಸಿಪಿಐ, ಇವರ ವಿರುದ್ದ (ಇನ್ನು ಮುಂದೆ ಅರ್ಜಿದಾರರೆಂದು ಕರೆಯಲ್ಪಡುವ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಾವಳಿ 1965ರ ನಿಯಮ 6 ಮತ್ತು 8ರಡಿ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ದೋಷರೋಪಣೆ:

1. ".ನೀವು ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಬಿ.ಕಟ್ಟಿಮನಿ, ಸಿಪಿಐ, ಬ್ಯಾಡಗಿ ವೃತ್ತ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎಂ.ಅಂಗಡಿ, ಎ.ಎಸ್.ಐ. ಬ್ಯಾಡಗಿ ಠಾಣೆ ಕ್ರಮವಾಗಿ ಬ್ಯಾಡಗಿ ವೃತ್ತದಲ್ಲಿ ಹಾಗೂ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುವಿರಿ."

"ನೀವು ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಬಿ.ಕಟ್ಟಿಮನಿ, ಸಿಪಿಐ ಬ್ಯಾಡಗಿ ವೃತ್ತ ಬ್ಯಾಡಗಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯ ಪ್ರಕರಣ ಸಂ.47/2003 ಕಲಂ 143, 147, 148, 302, ಸಹಕಲಂ 149 ಐಪಿಸಿ ನೇದ್ದರ ತನಿಖಾಧಿಕಾರಿಗಳಾಗಿದ್ದು, ಸದರಿ ಕೊಲೆ ಪ್ರಕರಣದ ತನಿಖೆಯನ್ನು ಕ್ರಮಬದ್ಧವಾಗಿ ಸಮಪರ್ಕವಾಗಿ ಮಾಡದೇ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ನಿರ್ಲಕ್ಷತನ, ದುರ್ನಡತೆ ಕರ್ತವ್ಯಚ್ಯುತಿ ಎಸಗಿರುವಿರಿ."

1. "ದಿನಾಂಕ:10–04–2003ರಂದು ಮೃತ ಸುಧೀರ ರಾಮಚಂದ್ರ ಕುರುಡೇಕರ ಸಾ:ಬೆಳಗಾವಿ ರವರ ಹೆಂಡತಿಯಾದ ಶ್ರೀಮತಿ ಸೋನಾ (ಸವಿತಾ) ರವರು ತಮ್ಮ ಗಂಡನ ಮರಣದಲ್ಲಿ ಭಾಗಿಯಾಗಿರುವರೆನ್ನಲಾದ ಅಭಿಜಿತ ಪೋತದಾರ ಸಾ:ಕಾಪಸೆ ಇವನ ಬಗ್ಗೆ ಸಂಶಯಪಟ್ಟು ತಿಳಿಸಲು ಬಂದಾಗ ಅದರಂತ ಮೃತನ ಅಣ್ಣ ಶ್ರೀಧರ ಇವರು ಸಹ ಅದೇ ವಿಷಯವನ್ನು ತಿಳಿಸಿ ಕ್ರಮಕೈಕೊಳ್ಳಲು ವಿನಂತಿಸಿದಾಗ ನೀವು ಆ ಬಗ್ಗೆ ಸರಿಯಾದ ಕ್ರಮ ಕೈಕೊಳ್ಳದೇ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಘೋರ ನಿಷ್ಕಾಳಜಿತನ ತೋರಿಸಿರುವಿರಿ."

2. "ಮೃತನ ಹೆಂಡತಿ ಶ್ರೀಮತಿ ಸೋನಾ (ಸವಿತಾ) ಹಾಗೂ ಮೃತನ ಅಣ್ಣ ಶ್ರೀ ಶ್ರೀಧರ ಇವರು ನಿಮಗೆ ಖುದ್ದಾಗಿ ಬೇಟಿಯಾಗಿ ಮೃತನು ಮನೆಯಿಂದ ಹೋಗುವಾಗ ಧರಿಸಿದ ಬಂಗಾರ ಒಡವೆ, ವಾಚ್ ಹೀಗೆ ರೂ.43,850=00 ಕಿಮ್ಮತ್ತಿನವು ಅಲ್ಲದೆ ಪೈನಾನ್ಸಕ್ಕೆ ತುಂಬಲು ಒಯ್ದು ರೂ.50,000=00 ನಗದು ಹಣ ಇವುಗಳನ್ನು ತಪಾಸ ಮಾಡಿ ಕೊಡಿಸಲು ವಿನಂತಿಸಿದ್ದರೂ ಆ ಬಗ್ಗೆ ನೀವು ಯಾವುದೇ ಕ್ರಮ ಜರುಗಿಸದೇ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಘೋರ ನಿರ್ಲಕ್ಷತನ ತೋರಿಸಿರುವಿರಿ."

3. "ದಿನಾಂಕ:13–04–2003ರಂದು ಮೃತನ ಅಣ್ಣ ಶ್ರೀಧರ ರಾಮಚಂದ್ರ ಕುರುಡೇಕರ ಇವರು ನಿಮಗೆ ಬೇಟಿಯಾಗಿ ತಿಳಿಸಿದ ಬಗ್ಗೆ ಸರಿಯಾಗಿ ತಪಾಸಣೆ ಮಾಡಲು ವಿನಂತಿಸಿದಾಗ ನೀವು ಕೇಸಿನ ತನಿಖೆಗೆ ಐದು ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿ ಕೊಡಲೇಬೇಕು ಅಂತಾ ಒತ್ತಾಯಿಸಿ ಅವರಿಂದ ಐದು ಸಾವಿರ ರೂಪಾಯಿ ಅಕ್ರಮ ಸಂಭಾವನೆ ಪಡೆದುಕೊಂಡು ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಘೋರ ದುರ್ನಡತೆ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವಿರಿ"

4. "ಬ್ಯಾಡಗಿ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ ಪ್ರಕರಣ ಸಂ.47/03, 147, 148, 302, ಸಹಕಲಂ 149 ಐಪಿಸಿ ನೇ ಪ್ರಕರಣದ ತಪಾಸಣೆ ಕುರಿತು ಆರಕ್ಷಕ ಉಪಾಧೀಕ್ಷಕರು, ಹಾವೇರಿ ಉಪ ವಿಭಾಗ ಇವರು ತಮ್ಮ ಕಾರ್ಯಾಲಯದ ಜ್ಞಾಪನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:1158/03 ದಿನಾಂಕ: 19–04–2003 ನೇದ್ದನ್ನು ನಿಮಗೆ ಕಳುಹಿಸಿ ಸದರಿ ಕೇಸಿನಲ್ಲಿ ತನಿಖೆಗಾಗಿ ಕೆಲವು ಸಲಹೆ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ನೀಡಿದ್ದರೂ ಅವರು ನೀಡಿದ ಸಲಹೆ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸದೇ ತನಿಖೆಯನ್ನು ಮಾಡಿದ್ದು, ಮೇಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಲಹೆ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸಿ ನೀವು ನಿಮ್ಮ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ದುರ್ನಡತೆ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿರುವಿರಿ"

5. "ಸದರಿ ಕೊಲೆ ಪ್ರಕರಣದ ತನಿಖೆಯಲ್ಲಿ ಮೃತನ ಹೆಂಡತಿ ಹಾಗೂ ಅವನ ರಕ್ತ ಸಂಬಂಧಿಗಳು ನಿಮಗೆ ಬೇಟಿಯಾಗಿ ಪ್ರಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಕೆಲವು ಮಾಹಿತಿಗಳನ್ನು ಹೇಳಿದ್ದಾಗ್ಯೂ ನೀವು ಅವರ ಹೇಳಿಕೆಗಳನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳದೇ ತನಿಖೆಯನ್ನು ಕ್ರಮ ಬದ್ಧವಾಗಿ ನಡೆಸದೇ ನೀವು ನಿಮ್ಮ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ನಿರ್ಲಕ್ಷತನ ತೋರಿಸಿರುವಿರಿ".

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೊಲೀಸ್, (ಉವ) ಬೆಳಗಾವಿ, ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ:(1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:11–10–2005ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರಿಗೆ ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಮುಂದಿನ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರವಂತೆ ಒಂದು ವರ್ಷ ಕಾಲ ಮುಂದೂಡಿ, ಅಮಾನತ್ತಿನ ಅವಧಿಯನ್ನು ಅಮಾನತ್ತೆಂದೇ ಪರಿಗಣಿಸಿ ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಹಾಗೂ ಎರಡನೇ ಆರೋಪಿಯನ್ನು ದೋಷಮುಕ್ತಿಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಮಹಾ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾ ನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಮೇಲ್ಮನವಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಅಂಶಗಳಿಲ್ಲವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ: (2)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:16.06.2006 ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಎರಡೂ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿನ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ಅರ್ಜಿದಾರರಾದ ನಿಮ್ಮ 5 ಆರೋಪ–ಗಳಲ್ಲಿ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ 3ನ್ನು ಹೊರತುಪಡಿಸಿ, ಉಳಿದ 4 ಆಪಾದನೆಗಳು ಸಾಬೀತಾಗಿರುತ್ತವೆ. ಹಾಗೂ ಈ ಆರೋಪಗಳಿಗೆ ಕಡ್ಡಾಯ ನಿವೃತ್ತಿಗೆ ಅರ್ಹರಿದ್ದರೂ ಮಾನವೀಯತೆ ಹಾಗೂ ಅನುಕಂಪ ತೋರಿ ಲಘು ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿರುವುದರಿಂದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯು ವಿಧಿಸಿರುವ ದಂಡನೆ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಹಸ್ತಕ್ಷೇಪ ಮಾಡುವ ಅಗತ್ಯತೆ ಕಂಡುಬರುತ್ತಿಲ್ಲವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸುತ್ತಾ, ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 89 ಪೊಸಿಅ 2007 ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:26ನೇ ಮೇ, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಬಿ.ಕಟ್ಟಿಮನಿ, ಸಿಪಿಐ, ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1012

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಬಿ.ಸಿ.ಪುಟ್ಟಣ್ಣನವರ್, ಡಿ.ಎಸ್.ಪಿ. ರವರ ವಿರುದ್ಧ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ಜರುಗಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ:

(1) ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಹೆಚ್‌ಡಿ 4 ಪಿಇಜಿ 90, ದಿನಾಂಕ 15–10–1992.

(2) ಡಿಜಿಪಿ ಹಾಗೂ ಐಜಿಪಿಯವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ.ಸಿಬಿ/ 94/88–89 ದಿನಾಂಕ 15–09–1993.

(3) ಡಿಜಿಪಿ ಹಾಗೂ ಐಜಿಪಿಯವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ.ಸಿಬಿ/5/ 94/88–89 ದಿನಾಂಕ 13–12–1995.

(4) ಸಮಾಜ ಕಲ್ಯಾಣ ಇಲಾಖೆಯ ಅ.ಟಿ.ಸಂಖ್ಯೆ.ಸಕಇ 43 ಎಸ್ಎಡಿ 97 ದಿನಾಂಕ 24–06–97.

(5) ಸರ್ಕಾರದ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆ ಪತ್ರ ದಿನಾಂಕ 15–07–97.

(6) ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, ಹಾವೇರಿ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಎಂಐಎಸ್‌ಸಿ:ಸಿಆರ್:8:97–98 ದಿನಾಂಕ 8–9–97.

(7) ಶ್ರೀ ಬಿ.ಸಿ.ಪುಟ್ಟಣ್ಣನವರ್, ಡಿ.ಎಸ್.ಪಿ. ಇವರ ಮನವಿ ದಿನಾಂಕ 12–10–2004.

(8) ಡಿಜಿಪಿರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ವಿವೇಶಾ(1)/21/00–01, ದಿನಾಂಕ 24–12–2004.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಬಿ.ಸಿ. ಪುಟ್ಟಣ್ಣನವರ್, ಡಿವೈ.ಎಸ್.ಪಿ. ಇವರು ಸುಳ್ಳು ಜಾತಿ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ಪಡೆದು ಎಸ್.ಟಿ.ವರ್ಗದ ಮೀಸಲಾತಿಯ ಸೌಲಭ್ಯಗಳು ದುರುಪಯೋಗ ಮಾಡಿರುವ ಹಾಗೂ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಮೋಸ ಮಾಡಿರುವ ಆಪಾದನೆ ಮೇರೆಗೆ ಶ್ರೀಯುತರ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಎಸ್.ಪಿ. (ಡಿ.ಪಿ.)ನಿಯಮಗಳು, 1965 ರ ನಿಯಮ–6 ರ ಪ್ರಕಾರ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲು ಅಡಿಷನಲ್ ಸೂಪರಿಂಟೆಂಡೆಂಟ್ ಆಫ್ ಪೋಲೀಸ್, ಬಳ್ಳಾರಿ, ಇವರನ್ನು ವಿಶೇಷ ಅಧಿಕಾರ ಹೊಂದಿದ ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿತ್ತು. ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯವರು ಆರೋಪಿತರು ತಮ್ಮ ಅಂತಿಮ ಲಿಖಿತ ಹೇಳಿಕೆಯೊ0ದಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುವ ನ್ಯಾಯಾಲಯಗಳ ತೀರ್ಪುಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಗಂಗಮತ ಜಾತಿಯು ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿ ಸೇರಿರದಿದ್ದರೂ, ಕೋಳಿ ವರ್ಗದ ಪರ್ಯಾಯ ಶಬ್ದವನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿ, ಅದಕ್ಕೆ ಎಸ್.ಟಿ. ವರ್ಗದ ಸೌಲಭ್ಯವನ್ನು ಪಡೆದಿರುವುದು ಅಕ್ರಮವಲ್ಲವೆಂದೂ, ಆರೋಪಿತರ ವಿರುದ್ಧ ಮಾಡಿರುವ ಆಪಾದನೆಯು ಸಾಬೀತಾಗಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ವರದಿ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆಂದು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ(2)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಡಿಜಿ ರವರು ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೋಲೀಸ್, ಸಿ.ಆರ್.ಇ. ಸೆಲ್ ವರದಿಯನ್ನು ಅನುಸರಿಸಿ ಆದೇಶಮಾಡಿರುವುದರಿಂದ ಗಂಗಮತ ಜಾತಿಯು ಕೋಳಿವರ್ಗದ ಪರ್ಯಾಯ ಶಬ್ದವನ್ನಾಗಿ ಪರಿಗಣಿಸಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಸರ್ಕಾರವೇ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಬೇಕೆ0ದು ದಿನಾಂಕ 15–9–1993 ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಡಿ.ಜಿ. ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ ರವರು ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣಾ ದಾಖಲಾತಿಗಳನ್ನು ಅಡಿಷನಲ್ ಡೈರೆಕ್ಟರ್ ಜನರಲ್ ಆಫ್ ಪೋಲೀಸ್, ಡಿ.ಸಿ.ಆರ್.ಇ., ಬೆಂಗಳೂರು, ಇವರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿ, ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ತಿಳಿಸಲು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.

ದಿನಾಂಕ 10-10-1995 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಉಚ್ಚ ನ್ಯಾಯಾಲಯ ರಿಟ್ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 18012/89 ರಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 21-1-1995 ರಂದು ಆದೇಶಿಸಿದಂತೆ ಜಾತಿ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಜಾತಿ ಪರಿಶೀಲನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಿ, ಅವರಿಂದ ಅಂತಿಮ ನಿರ್ಣಯ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಬೇಕಾಗುತ್ತದೆಂದು ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ವರದಿ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಮಟ್ಟದ ಜಾತಿ ಪರಿಶೀಲನಾ ಸಮಿತಿಗೆ ಒಳಪಡಿಸಲು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ(5)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದೆ. ಶ್ರೀ ಬಿ.ಸಿ.ಪುಟ್ಟಣ್ಣನವರ್ ಕೋಳಿ ಜನಾಂಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿಲ್ಲವೆಂದು ನಾಗರೀಕ ಹಕ್ಕು ಜಾರಿ ನಿರ್ದೇಶನಾಲಯವು ಸ್ಪಷ್ಟ ಅಭಿಪ್ರಾಯ ನೀಡಿರುವುದರ ಬಗ್ಗೆ ಸಮಾಜ ಕಲ್ಯಾಣ ಇಲಾಖೆಯು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (4)ರ ಅನಧಿಕೃತ ಟಿಪ್ಪಣಿಯಲ್ಲಿ ತಿಳಿಸಿದ್ದು ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, ಹಾವೇರಿ ರವರು ನೀಡಿದ ಜಾತಿ ದೃಢೀಕರಣ ಪತ್ರವನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಲು ತಹಶೀಲ್ದಾರ್‌ರವರನ್ನು ಕೋರುವಂತೆ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ ರವರಿಗೆ ಪತ್ರ ಬರೆಯಲಾಗಿತ್ತು. ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ(6)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ರವರ ಕಾರ್ಯಾಲಯವು ಕೋಳಿ ಜನಾಂಗಕ್ಕೆ ಸೇರಿದ ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡ ಜಾತಿ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರವನ್ನು ರದ್ದುಗೊಳಿಸಿರುತ್ತಾರೆಂದು ತಿಳಿಸಿದ್ದರಿಂದ ಸದರಿಯವರು ಕರ್ನಾಟಕ ಆಡಳಿತ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ 4501/97 ನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ದಿನಾಂಕ 03-03-2006ರಂದು ಈ ಕೆಳಗಿನ0ತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ:-

``1. Enquiries pending before various Departments, Verification Committee, Appellate Authorities, CRE Cell and other authorities stands abated or dropped;

2. Action shall be taken to withdraw the case filed before any Court;

3. Suspension Orders if any in such cases stands revoked.

4. Pensionary benefits that are withheld shall be released.

3. The Competent Authority to issue Caste Certificate shall independently verify each case before issuing a certificate and shall not issue a certificate merely because the father/brother or any relative of the person holds a certificate as belonging to a particular community.

4. The appointments already made in respect of the persons belonging to Pariwara, Talwar, Maaleru, Kuruba, Besta and Koli communities who have obtained employment under ST quota (as Nayaka, Maaleru, Kadu Kuruba, Jenu Kuruba, Gond, Rajgond, Kohidhor and Tokrikoli) shall be treated as appointments under GM category w.e.f. the date of this order. They shall not be eligible for any promotion or any other benefits as STs in future. However, they could claim benefits under the respective category of Backward Classes to which they belong as per the existing Government Order``.

ಕೆ.ಎ.ಟಿ.ಯು ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 4501/ 97 ದಿನಾಂಕ:03.03.2006ರ ತೀರ್ಪಿನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:11.03.2002ರಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಕೆಲವು ಜಾತಿಗಳಿಗೆ ಸೇರಿದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳು ಎಸ್.ಟಿ. ಕೋಟಾದಲ್ಲಿ ಪ್ರಮಾಣ ಪತ್ರ ಮುಂಬಡ್ತಿ ಪಡೆದು ಆ ವರ್ಗಕ್ಕೆ ದೊರಕುವ ನೇಮಕಾತಿ ಇತ್ಯಾದಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪಡೆದುದಾಗಿ ದಿನಾಂಕ:11.03.2002 ತಿಂಗಳ ನಂತರ ಅವರುಗಳನ್ನು ಸಾಮಾನ್ಯ ವರ್ಗವೆಂದು ಪರಿಗಣಿಸಿತು. ಶ್ರೀ ಬಿ.ಸಿ. ಪುಟ್ಟಣ್ಣನವರ್, ವಿರುದ್ಧ ತಡೆಹಿಡಿದಿರುವ ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಇರುವ ಮಾರ್ಗದರ್ಶನವನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿಸಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ವಜಾಗೊಳಿಸಿದೆ.

ಈ ಪ್ರಕರಣದ ಬಗ್ಗೆ ಕಾನೂನು ಇಲಾಖೆಯ ಅಭಿಪ್ರಾಯವನ್ನು ಪಡೆದು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 171 ಪೊಸಿಪ 2002, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:13ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಸಿ. ಪುಟ್ಟಣ್ಣನವರ್, ಡಿಎಸ್‌ಪಿ (ನಿವೃತ್ತ) ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಹೂಡಿದ್ದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯಿಂದ ಇವರನ್ನು ದೋಷಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲಾಗಿದೆ ಹಾಗೂ ತಡೆಹಿಡಿಯಲಾಗಿದ್ದ ಇವರ ನಿವೃತ್ತಿ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆಗೊಳಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ಪಿ.ಆರ್.1088

ವಿಷಯ: ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 322/ 05ರ ತನಿಖೆಯಲ್ಲಿ ಲೋಪವೆಸಗಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಶಿಸ್ತುಕ್ರಮ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ಪತ್ರಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಬಿ (5) 20/ 2006-07 ದಿನಾಂಕ:13.02.2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ದಿನಾಂಕ: 13.06.2005ರಂದು ಶ್ರೀಮತಿ ಮಂಜಮ್ಮರವರು ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಜಿಲ್ಲೆ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಗೆ ದೂರು ನೀಡಿ ತನ್ನ ಅಕ್ಕನ ಮಗಳು ಶ್ರೀಮತಿ ಗೌರಮ್ಮ ಹಾಗೂ ಅವಳ ಗಂಡ ಶ್ರೀ ಗೋವಿಂದರಾಜು, ಪಿ.ಯು.ಡಿ., ಲೇಔಟ್‌ನಲ್ಲಿ ವಾಸವಾಗಿದ್ದು ಸುಮಾರು 1 ಗಂಟೆ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಗೌರಮ್ಮಳು ನೇಣು ಹಾಕಿಕೊಂಡಿರುತ್ತಾಳೆಂದು, ಆಸ್ಪತ್ರೆಗೆ ಸೇರಿಸುತ್ತಿರುವಾಗ ಮೃತಪಟ್ಟಿರುತ್ತಾಳೆಂದು ಈ ಕುರಿತು ತನಿಖೆ ಮಾಡುವಂತೆ ದೂರು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣ ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 322/ 05 ಕಲಂ 498 (ಎ) 506, 304(ಬಿ), 34 ಐ.ಪಿ.ಎಸ್. ಮತ್ತು 3, 4 ಹಾಗೂ 6ರ ಡಿ.ಪಿ. ಕಾಯ್ದೆ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಾದ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಎನ್. ನೀಲಗಾರ, ಡಿವೈ.ಎಸ್.ಪಿ. ಚಿತ್ರದುರ್ಗ, ಶ್ರೀ ಕವಳಪ್ಪ, ಸಿ.ಪಿ.ಐ. ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ರೋಷನ್ ಜಮೀರ್, ಪಿ.ಎಸ್.ಐ. ಇವರುಗಳು ತನಿಖೆ ಮಾಡದೆ ಲೋಪವೆಸಗಿರುವುದು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ಸಾಬೀತಾಗಿರುತ್ತದೆಂದು ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಎಸ್.ಪಿ. (ಡಿ.ಪಿ.) ನಿಯಮಗಳು, 1965/ 89ರ ನಿಯಮ 6 ಉಪ ನಿಯಮ (2) ಮತ್ತು 8ರ ಪ್ರಕಾರ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಆದೇಶಿಸಲು ಹಾಗೂ ಈ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲು ಡಿ.ಐ.ಜಿ.ಪಿ., ಅರಣ್ಯ ಘಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರನ್ನು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ ಉಲ್ಲೇಖಿತ (1)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 117 ಪೊಸಿಪ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:14ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಮೊಕದ್ದಮೆ ಸಂಖ್ಯೆ: 322/ 05 ಕಲಂ 498 (ಎ) 506, 304 (ಬಿ) ಸಹ ಕಲಂ 34 ಐ.ಪಿ.ಸಿ. ಮತ್ತು 3, 4 ಹಾಗೂ 6 ರ ಡಿ.ಪಿ. ಆ್ಯಕ್ಟ್ ಕಾಯ್ದೆ ಪ್ರಕರಣದಲ್ಲಿ ಸಮರ್ಪಕ ತನಿಖೆ ಮಾಡದೆ ಲೋಪವೆಸಗಿರುವ ಆಪಾದಿತ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಾದ ಶ್ರೀ ಬಿ.ಎನ್. ನೀಲಗಾರ, ಡಿವೈ.ಎಸ್.ಪಿ. ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಉಪವಿಭಾಗ, ಶ್ರೀ ಕವಳಪ್ಪ, ಸಿ.ಪಿ.ಐ. ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ರೋಷನ್ ಜಮೀರ್, ಪಿ.ಎಸ್.ಐ. ಚಿತ್ರದುರ್ಗ ಗ್ರಾಮಾಂತರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆ ರವರುಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕೆ.ಎಸ್.ಪಿ. (ಡಿ.ಪಿ.) ನಿಯಮಗಳು, 1965/ 89ರ ನಿಯಮ 6 ಉಪ ನಿಯಮ (2) ಮತ್ತು 8ರ ಪ್ರಕಾರ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಗೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ. ಈ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಡೆಸಲು ಡಿ.ಐ.ಜಿ.ಪಿ. ಅರಣ್ಯ ಘಟಕ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರನ್ನು ವಿಶೇಷ ಅಧಿಕಾರಹೊಂದಿದ ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿದೆ. ಈ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ತನಿಖೆ ಮಾಡಿ 3 ತಿಂಗಳೊಳಗೆ ಅಂತಿಮ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1123

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಎ.ಆರ್. ಚಂದ್ರಶೇಖರ್, ಪಿಎಸ್‌ಐ, ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ರವರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಐಜಿಪಿ (ಪ.ವ.) ಮಂಗಳೂರು ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಬ್ಬಂದಿ/ ಇವಿ/2004-05, ದಿನಾಂಕ:27-09-2004.

2) ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಅಪೀಲು/ 6/ 42/ 04-05, ದಿನಾಂಕ:11-03-2005.

3) ಅರ್ಜಿದಾರರ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿ ದಿನಾಂಕ:04-10-2005.

4) ಮಹಾನಿರ್ದೇಶಕರು ಮತ್ತು ಆರಕ್ಷಕ ಮಹಾನಿರೀಕ್ಷಕರು, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಅಪೀಲು / 2/ 144/ 2005, ದಿನಾಂಕ:24.07.2006.

5) ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕಸೇವಾ ಆಯೋಗದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಪಿಎಸ್‌ಸಿ 33 ಸಿಎನ್‌ಎಸ್ 2007, ದಿನಾಂಕ:29.05.2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಎ.ಆರ್. ಚಂದ್ರಶೇಖರ್, ಪಿಎಸ್‌ಐ, ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಇವರ ವಿರುದ್ಧ (ಇ ಮು ಅ ಕ) ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆರೋಪಕ್ಕಾಗಿ ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಿಯಮಗಳು) ನಿಯಮಾವಳಿ 1965ರ ನಿಯಮ 6ರಡಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲಾಗಿದೆ.

ದೋಷಾರೋಪಣೆ:

1) ಆಪಾದಿತ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾದ ಶ್ರೀ ಎ.ಆರ್. ಚಂದ್ರಶೇಖರ್, ಪಿಎಸ್‌ಐ ಆದ ನೀವು ಈ ಹಿಂದೆ ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ನಗರ ಪೊಲೀಸ್ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:04.07.2002 ರಿಂದ ಅಪರಾದ ವಿಭಾಗದ ಪ್ರಭಾರದಲ್ಲಿದ್ದು,

ದಿನಾಂಕ:18.10.2002 ರಿಂದ 20.03.2003 ರ ತನಕ ಸದರಿ ಠಾಣೆಯ ಪೂರ್ಣ ಪ್ರಭಾರದಲ್ಲಿದ್ದು, ಮೇಲ್ಕಂಡ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾಗ, ಸದರಿ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ದಾಖಲಾದ ಮೊ.ನಂ.255/02, (2) ಮೊ.ನಂ.257/02, (3) ಮೊ.ನಂ.259/02, (4) ಮೊ.ನಂ. 58/02, (5) ಮೊ.ನಂ. 97/02, (6) ಮೊ.ನಂ. 183/02, (7) ಮೊ.ನಂ. 201/02, (8) ಮೊ.ನಂ. 233/02, (9) ಮೊ.ನಂ.243/02, (10) ಮೊ.ನಂ. 250/02, (11) ಮೊ.ನಂ. 19/02 ಮತ್ತು (12) ಮೊ.ನಂ. 229/02, ರಂತೆ ಒಟ್ಟು 12 ಪ್ರಕರಣಗಳ ತನಿಖೆಯನ್ನು ಸಮರ್ಪಕವಾಗಿ ನಡೆಸದೇ ಆದ್ಯ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಬೇಜವಾಬ್ದಾರಿತನ ಹಾಗೂ ಘೋರ ನಿರ್ಲಕ್ಷ್ಯತೆಯನ್ನು ತೋರಿಸಿ ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪವೆಸಗಿರುತ್ತೀರಿ.

3. ಆಪಾದಿತ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾದ ನೀವು ಮೇಲ್ಕಂಡ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ನಗರ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾಗ, ನೀವು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ 2 ಉನ್ನತ ಅರ್ಜಿಗಳ ಪೈಕಿ ಒಂದು ಅರ್ಜಿ ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು, ಇನ್ನೊಂದನ್ನು ಬಾಕಿ ಇಟ್ಟಿರುತ್ತೀರಾ, ಅಲ್ಲದೆ ನೀವು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ 16 ಸಾಮಾನ್ಯ ಅರ್ಜಿಗಳಲ್ಲಿ 11 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದು 5 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡದೇ ಬಾಕಿ ಇಟ್ಟಿರುತ್ತೀರಾ, ಹಾಗೂ ಠಾಣೆಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕರಿಸಿ ದಾಖಲಿಸಿದ 134 ಎನ್.ಸಿ. ಅರ್ಜಿಗಳಲ್ಲಿ 123 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಿದ್ದು, ಇನ್ನೂ 11 ಎನ್.ಸಿ. ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡದೇ ಬಾಕಿ ಇಟ್ಟಿರುತ್ತೀರಾ. ಮೇಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಸುತ್ತೋಲೆ ಆದೇಶದನ್ವಯ ಅರ್ಜಿ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಒಂದು ವಾರದೊಳಗಾಗಿ ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಸೂಚನೆಗಳಿದ್ದರೂ ಮೇಲ್ಕಂಡಂತೆ ಅರ್ಜಿ ವಿಚಾರಣೆ ಮಾಡಿ ವರದಿ ಸಲ್ಲಿಸುವಲ್ಲಿ ಅಸಾಮಾನ್ಯ ವಿಳಂಬ ಮಾಡಿ, ನಿಮ್ಮ ಆದ್ಯ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಘೋರ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆಯನ್ನು ತೋರಿಸಿ, ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪವನ್ನು ಎಸಗಿರುತ್ತೀರಾ.

2) ಆಪಾದಿತ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾದ ನೀವು ದಿನಾಂಕ:01.02.2003 ರಂದು ದಾಖಲಿಸಿದ ನಗರ ಠಾಣಾ ಮೊ.ಸಂ. 17/ 2003 ಕಲಂ. 107 ಸಿ.ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ. ರೀತ್ಯಾ ಆರೋಪಿ ಮೈಕೆಲ್ ಸದಾನಂದ ಬ್ಯಾಪ್ಟಿಸ್‌ರವರಿಂದ ಮುಚ್ಚಳಿಕೆ ಪಡೆಯುವ ಸಂಬಂಧ ಪಿರ್ಯಾಧುದಾರರಾದ ನಿಮಗೆ ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ತಾಲ್ಲೂಕು ಕಾರ್ಯಾಂಗ ನ್ಯಾಯಾಧೀಶರು ದಿನಾಂಕ:19.02.2003 ರಂದು ಸತ್ಯಾಪನಾ ಹೇಳಿಕೆ ನೀಡಲು ದಿನಾಂಕ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ, ಲಿಖಿತ ಜ್ಞಾಪನ ನೀಡಿದ್ದು ಸದರಿ ದಿವಸ ನೀವು ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗದೇ ಇದ್ದುದರಿಂದ, ಸದರಿ ನ್ಯಾಯಾಲಯವು ಪುನಃ ಇನ್ನೊಂದು ಅವಕಾಶ ನೀಡಿ ದಿನಾಂಕ:26.02.2003 ರಂದು ನೀವು ಖುದ್ದಾಗಿ ಹಾಜರಾಗಿ ಸತ್ಯಾಪನಾ ಹೇಳಿಕೆ ನೀಡುವಂತೆ ನಿಮಗೆ ಜ್ಞಾಪನ ನೀಡಿದ್ದರೂ ಸಹ ನೀವು ಸದರಿ ದಿವಸ ನ್ಯಾಯಾಲಯಕ್ಕೆ ಹಾಜರಾಗಿ ಆರೋಪಿಯ ಮುಚ್ಚಳಿಕೆ ಪಡೆಯಲು ನ್ಯಾಯಾಧೀಶರಿಗೆ ಮನದಟ್ಟು ಮಾಡಿಕೊಡಲು ಗೈರುಹಾಜರಾಗಿ ಸಾಕ್ಷಿ ನೀಡಲು ವಿಫಲರಾಗಿ ಆರೋಪಿಯನ್ನು ಆರೋಪದಿಂದ ಮುಕ್ತಗೊಳಿಸಲು ಕಾರಣಕರ್ತರಾಗಿ ನಿಮ್ಮ ಆದ್ಯ ಕರ್ತವ್ಯಕ್ಕೆ ಘೋರ ನಿರ್ಲಕ್ಷ್ಯತೆ ಹಾಗೂ ಬೇಜಾವಾಬ್ದಾರಿತನ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿ ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪವೆಸಗಿರುತ್ತೀರಾ.

4. ಆಪಾದಿತ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾದ ನೀವು ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ನಗರದ ಆಜಾದ್ ಪಾರ್ಕ್ ಬಳಿಯಿದ್ದ ಅರಳಿ ಮರವನ್ನು ನಗರಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರದವರು ತೆಗೆಯಿಸಿದ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ:04.03.2003 ರಂದು ಬಿ.ಜೆ.ಪಿ., ಭಜರಂಗದಳ ಮತ್ತು ವಿ.ಹೆಚ್.ಪಿ. ರವರುಗಳು ನಗರದ ಬಂದ್‌ಗೆ ಕರೆ ನೀಡಿದ್ದು ಆ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಹಿಂಸಾಚಾರದಲ್ಲಿ ತೊಡಗಿ ಕಾನೂನು ಮತ್ತು ಸುವ್ಯವಸ್ಥೆ ಉಂಟು ಮಾಡಿದ ಆರೋಪಿಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಕಲಂ 107 ಸಿ.ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ. ರೀತ್ಯಾ ಕೂಡಲೇ ಕಾನೂನು ಕ್ರಮ ಜರುಗಿಸದೆ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ ತೋರಿ, ಮಾನ್ಯರ ಜ್ಞಾಪನ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಎಸ್.ಬಿ.ಸಿ./ 5/ ಸಿಕೆಎಂ/ 03 ದಿನಾಂಕ:15.03.2003ರ ಆದೇಶದ ನಂತರ ವಿಳಂಬ ಮಾಡಿ ದಿನಾಂಕ:17.03.2003ರಂದು ಸದರಿ ಠಾಣಾ ಮೊ.ನಂ.144/ 2003 ಕಲಂ 107 ಸಿ.ಆರ್.ಪಿ.ಸಿ. ರೀತ್ಯಾ ಪ್ರಕರಣ ದಾಖಲಿಸಿ, ಮೇಲಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಆದೇಶವನ್ನು ಪಾಲಿಸದೆ ಅವಿಧೇಯತೆ ಪ್ರದರ್ಶಿಸಿ, ಆದ್ಯ ಕರ್ತವ್ಯದಲ್ಲಿ ಅತೀವ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ ತೋರಿಸಿ ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪವೆಸಗಿರುತ್ತೀರಾ.

5. ಆಪಾದಿತ ಪೊಲೀಸ್ ಅಧಿಕಾರಿಯಾದ ನೀವು ನಗರ ಠಾಣೆಯ ಪ್ರಭಾರದಲ್ಲಿದ್ದ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಅಂದರೆ 5 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮಟಕಾ ಹಾಗೂ ಜೂಜಾಟ ನಿರ್ಮೂಲನೆಗೆ ಮೇಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು ನೀಡಿದ ಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸದೆ ಕೇವಲ 3 ಮಟಕಾ ಕೇಸುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುತ್ತೀರಿ. ಆದರೆ ಇದೇ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಡಿ.ಸಿ.ಐ.ಬಿ. ಇನ್ಸ್‌ಪೆಕ್ಟರ್‌ರವರು 7 ಮಟಕಾ ಕೇಸುಗಳನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಇದರಿಂದ ನೀವು ಮೇಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು ನೀಡಿದ ಆದೇಶವನ್ನು ಪಾಲಿಸದೆ ನಿರ್ಲಕ್ಷತೆ ತೋರಿ, ಕರ್ತವ್ಯಲೋಪವೆಸಗಿರುತ್ತೀರಾ.

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಆರೋಪವನ್ನು ಮೇಲೆ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆರೋಪ ಸಾಬೀತಾಗಿದೆ ಎಂದು ಸಲ್ಲಿಸಿದ ವರದಿ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ಪಡೆದು ಅದನ್ನೊಪ್ಪದ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಐಜಿಪಿ (ಪ.ವ.) ಮಂಗಳೂರು ಇವರು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ (1) ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:27.09.2004ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿದಾರರ ವೇತನವನ್ನು ಅವರು ಪಡೆಯುತ್ತಿರುವ ವೇತನ ಶ್ರೇಣಿಯಲ್ಲಿ ಕನಿಷ್ಠ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಇಳಿಸಿ ನಂತರ ಗಳಿಸುವ ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಗಳ ಮೇಲೆ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರುವಂತೆ ಮುಂದೂಡಿದ ಶಿಕ್ಷೆ ವಿಧಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಆದೇಶದ ವಿರುದ್ಧ ಸಲ್ಲಿಸಿದ ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಡಿಜಿ ಮತ್ತು ಐಜಿಪಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರು ಮೇಲ್ಮನವಿಯಲ್ಲಿ ಪರಿಗಣಿಸಬಹುದಾದಂತಹ ಯಾವುದೇ ಅಂಶಗಳಿಲ್ಲವೆಂದು ಅರ್ಜಿದಾರರ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (2) ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:11.03.2005ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೇಲ್ಮನವಿಯನ್ನು ತಿರಸ್ಕರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಎರಡೂ ಆದೇಶಗಳ ವಿರುದ್ಧ ಅರ್ಜಿದಾರರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯಲ್ಲಿ ವಾದಾಂಶಗಳನ್ನೂ, ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಲಾಗಿದೆ. ತಮ್ಮ ಸಪಿವೆಯಲ್ಲಿ 78 ನಗದು ಪುರಸ್ಕಾರಗಳನ್ನು ಪಡೆದಿದ್ದು, ಕೆಲಸದ ಒತ್ತಡದಿಂದ ಪ್ರಕರಣಗಳ ವಿಲೇ ವಿಳಂಬ ಮಾಡಿರುವುದು ಸಂಭವನೀಯವಾದ್ದರಿಂದ ಹಾಗೂ ಕೆ.ಸಿ.ಎಸ್.ಆರ್. ನಿಯಮ 59 (IV) (V)) ರನ್ವಯ ಇಲ್ಲದೆ ಇರುವುದರಿಂದ ಅರ್ಜಿದಾರರು ದಿನಾಂಕ:30.09.2007ಕ್ಕೆ ವಯೋನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿರುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ದಿನಾಂಕ:27.09.2004ರ ದಂಡನಾದೇಶವನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಿ, ಅರ್ಜಿದಾರರ ಎರಡು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರದಂತೆ ಎರಡು ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರದಂತೆ ಮುಂದೂಡಿ, ದಂಡನಾ ಅವಧಿ ಮುಗಿದ ನಂತರ ಅವರ ವೇತನವನ್ನು ದಂಡನಾದೇಶದ ಹಿಂದಿನ ದಿನ ಪಡೆಯುತ್ತಿದ್ದ ವೇತನಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ವೇತನ ಬಡ್ತಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ ಎಂಬ ದಂಡನೆ ವಿಧಿಸಲು ಸರ್ಕಾರ ಉದ್ದೇಶಿಸಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕಸೇವಾ ಆಯೋಗದ ಸಹಮತಿ ಕೋರಲಾಗಿತ್ತು. ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕಸೇವಾ ಆಯೋಗವು ದಿನಾಂಕ:29.05.2007ರ ತನ್ನ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಸರ್ಕಾರದ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಗೆ ತನ್ನ ಸಹಮತಿ ನೀಡಿದೆ. ಅದರಂತೆ ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 153 ಪೊಸಿಅ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:2ನೇ ಜೂನ್, 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಕಾರಣಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯ ಪೊಲೀಸ್ (ಶಿಸ್ತು ನಡವಳಿ) ನಿಯಮಗಳು 1965 ರಡಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಶ್ರೀ ಎ.ಆರ್. ಚಂದ್ರಶೇಖರ್, ಪಿಎಸ್ಐ, ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿದ್ದ ಪರಿಷ್ಕರಣ ಮೇಲ್ಮನವಿ ಅರ್ಜಿಯನ್ನು ಪುರಸ್ಕರಿಸಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರದ ದಂಡನಾದೇಶವನ್ನು ರದ್ದುಪಡಿಸಿ, ಎರಡು ವಾರ್ಷಿಕ ವೇತನ ಬಡ್ತಿಯನ್ನು ಸಂಚಿತ ಪರಿಣಾಮ ಬೀರದಂತೆ ಎರಡು ವರ್ಷದ ಅವಧಿಗೆ ಮುಂದೂಡಿ, ದಂಡನಾ ಅವಧಿ ಮುಗಿದ ನಂತರ ಅವರ ವೇತನವನ್ನು ದಂಡನಾದೇಶದ ಹಿಂದಿನ ದಿನ ಪಡೆಯುತ್ತಿದ್ದ ವೇತನಕ್ಕೆ ನಿಗದಿಪಡಿಸಿ ವೇತನ ಬಡ್ತಿ ಪಡೆಯಲು ಅರ್ಹರಾಗಿರುತ್ತಾರೆ.

ಈ ಆದೇಶವು ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರವು ಹೊರಡಿಸಿದ ಆದೇಶದ ದಿನಾಂಕದಿಂದಲೇ ಜಾರಿಗೆ ಬರುತ್ತದೆ.

ಈ ಆದೇಶವನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಲೋಕಸೇವಾ ಆಯೋಗದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಪಿಎಸ್‌ಸಿ 33 ಸಿಎನ್ಎಸ್ 2007, ದಿನಾಂಕ:29.05.2007ರಲ್ಲಿನ ಸಹಮತಿಯ ಮೇರೆಗೆ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1077

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

ವಸತಿ ಸಚಿವಾಲಯ

ವಿಷಯ: ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಲಕ್ಷ್ಮೇಶ್ವರ ನಗರ ಆಶ್ರಯ ಸಮಿತಿಗೆ ಅಧಿಕಾರೇತರ ಸದಸ್ಯರ ನೇಮಕಾತಿ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ: ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ವಇ/ 42/ ಹೆಚ್ಎಎಂ/ 1998, ದಿನಾಂಕ:10.04.2000.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಸರ್ಕಾರವು ನಗರ ಆಶ್ರಯ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಆದೇಶದನ್ವಯ ವಿಧಾನಸಭಾ ಕ್ಷೇತ್ರವಾರು ಪುನರ್ ರಚಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದ್ದು, ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಲಕ್ಷ್ಮೇಶ್ವರ ನಗರ ಆಶ್ರಯ ಸಮಿತಿಗೆ ಅಧಿಕಾರೇತರ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ನೇಮಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ವಇ/ 50/ ಹೆಚ್ಎಎಸ್/ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:3ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್, 2007

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಗದಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಲಕ್ಷ್ಮೇಶ್ವರ ನಗರ ಆಶ್ರಯ ಸಮಿತಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡವರನ್ನು ಅಧಿಕಾರೇತರ ಸದಸ್ಯರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ತಕ್ಷಣದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದಿನ ಆದೇಶದವರೆಗೆ ಆಶ್ರಯ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

1.	ಶ್ರೀ ಸುನೀಲ ಗಂಗಣ್ಣ ಮಾಹಂತಶೆಟ್ಟರ, ಗದಗ	ಸದಸ್ಯರು
2.	ಶ್ರೀ ಜಂಬುಸಾಬ್ ಹಜರೆಸಾಬ್, ನಧಾಫ್	ಸದಸ್ಯರು

3.	ಶ್ರೀ ಬಸವರಾಜ್ ಮುಗಲ್, ಗದಗ	ಸದಸ್ಯರು
4.	ಶ್ರೀಮತಿ ಪದ್ಮಾವತಿ ಕೋಂ ಯಲ್ಲಪ್ಪ ಸಂಕನೂರ	ಸದಸ್ಯರು

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1631

ರಂಗಮ್ಮ

ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ–2, ವಸತಿ ಇಲಾಖೆ.

ವಿಷಯ: ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ, ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ ನಗರ ಆಶ್ರಯ ಸಮಿತಿಗೆ ಅಧಿಕಾರೇತರ ಸದಸ್ಯರ ನೇಮಕಾತಿ ಬಗ್ಗೆ.

ಉಲ್ಲೇಖ: ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ವಇ/ 42/ ಹೆಚ್ಎಎಂ/ 1998, ದಿನಾಂಕ:10.04.2000.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಸರ್ಕಾರವು ನಗರ ಆಶ್ರಯ ಸಮಿತಿಗಳನ್ನು ಉಲ್ಲೇಖಿತ ಆದೇಶದನ್ವಯ ವಿಧಾನಸಭಾ ಕ್ಷೇತ್ರವಾರು ಪುನರ್ ರಚಿಸಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದ್ದು, ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ, ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ ನಗರ ಆಶ್ರಯ ಸಮಿತಿಗೆ ಅಧಿಕಾರೇತರ ಸದಸ್ಯರನ್ನು ನೇಮಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ವಇ/ 67/ ಹೆಚ್ಎಎಸ್/ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:3ನೇ ಸೆಪ್ಟೆಂಬರ್, 2007

ಮೇಲ್ಕಂಡ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆ, ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ ನಗರ ಆಶ್ರಯ ಸಮಿತಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡವರನ್ನು ಅಧಿಕಾರೇತರ ಸದಸ್ಯರನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ತಕ್ಷಣದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುವಂತೆ ಹಾಗೂ ಮುಂದಿನ ಆದೇಶದವರೆಗೆ ಆಶ್ರಯ ಸಮಿತಿಯನ್ನು ಪುನರ್ ರಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

1.	ಶ್ರೀ ಬಿ.ಸಿ. ಯೋಗೀಶ್, ಕೇ: ಚೆನ್ನಯ್ಯ ಗೌಡ, ಕುಶಾವತಿ, ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ	ಸದಸ್ಯರು
2.	ಶ್ರೀ ಎ.ಎಫ್. ಫರ್ನಾಂಡೀಸ್, ತಂದೆ: ಅಂತೋಣಿ ಫರ್ನಾಂಡೀಸ್, ಚರ್ಚ್, ಕಾಂಪೌಂಡ್, ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ	ಸದಸ್ಯರು
3.	ಶ್ರೀ ಟಿ.ಎಲ್. ಬಾಬು ತಂದೆ: ಸಣ್ಣ ಲಕ್ಷ್ಮಯ್ಯ, ಗಾಂಧಿ ಚೌಕ, ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ.	ಸದಸ್ಯರು
4.	ಶ್ರೀಮತಿ ಸುಜಾತ ಆಚಾರ್, ಕೋ: ವಾಸುದೇವ ಆಚಾರ್, ನಾಡ್ತಿ ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ.	ಸದಸ್ಯರು

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಪಿ.ಆರ್.1632

ರಂಗಮ್ಮ

ಪೀಠಾಧಿಕಾರಿ–2, ವಸತಿ ಇಲಾಖೆ.

ಇಂಧನ ಸಚಿವಾಲಯ

ವಿಷಯ: ಮೆ: ಶ್ರೀ ರಾಜರಾಜೇಶ್ವರಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶ ವಿಸ್ತರಣೆ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಂಇ 138 ಎನ್‌ಸಿಇ 2003, ದಿನಾಂಕ: 26.2.2004.

2) ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕೆಆರ್ಇಡಿ/06/ಕಗ್ಗನಾಲ/2006/259 ದಿನಾಂಕ: 1.2.2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಓದಲಾದ (1)ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೆ:: ಶ್ರೀ ರಾಜರಾಜೇಶ್ವರಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಮೂಡಿಗೆರೆ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಕಗ್ಗನಾಲ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ಭದ್ರಾ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಓದಲಾದ (2)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮೆ: ಶ್ರೀ ರಾಜರಾಜೇಶ್ವರಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯು ಪಿ.ಪಿ.ಎ. ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ಮುಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಮೇಲಿನ ಶಿಫಾರಸ್ಸನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 52 ಎನ್‌ಸಿಇ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:7ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2007

ಸರ್ಕಾರವು ಮೆ:: ಶ್ರೀ ರಾಜರಾಜೇಶ್ವರಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ ಚಿಕ್ಕಮಗಳೂರು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಮೂಡಿಗೆರೆ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಕಗ್ಗನಾಲ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ಭದ್ರಾ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ಮುಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಓದಲಾದ (1)ರ ಹಂಚಿಕೆ ಆದೇಶದ ಇತರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಯಥಾವತ್ತಾಗಿ ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತವೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಪಿ.ಆರ್.474

ಸುರೇಶ್ ಬಿ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪನವರ್

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ವಿಷಯ: ಮೆ:: ಧನಲಕ್ಷ್ಮಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶ ವಿಸ್ತರಣೆ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಂಇ 140 ಎನ್‌ಸಿಇ 2003, ದಿನಾಂಕ: 26.2.2004.

2) ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕೆಆರ್‌ಇಡಿ/06/ಭೀಮನಕಟ್ಟೆ/2006/260 ದಿನಾಂಕ: 1.2.2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಓದಲಾದ (1)ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೆ:: ಧನಲಕ್ಷ್ಮಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಭೀಮನಕಟ್ಟೆ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ತುಂಗಾ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಓದಲಾದ (2)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮೆ::ಧನಲಕ್ಷ್ಮಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯು ಪಿ.ಪಿ.ಎ. ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ಮುಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಮೇಲಿನ ಶಿಫಾರಸ್ಸನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 53 ಎನ್‌ಸಿಇ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:7ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2007

ಸರ್ಕಾರವು ಮೆ:: ಧನಲಕ್ಷ್ಮಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಭೀಮನಕಟ್ಟೆ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ತುಂಗಾ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ಮುಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಓದಲಾದ (1)ರ ಹಂಚಿಕೆ ಆದೇಶದ ಇತರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಯಥಾವತ್ತಾಗಿ ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತವೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಪಿ.ಆರ್.475 **ಸುರೇಶ್ ಬಿ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪನವರ್**

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ವಿಷಯ: ಮೆ:: ಪಶ್ಚಿಮ್ ಹೈಡ್ರೊ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ 9.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶ ವಿಸ್ತರಣೆ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಂಇ 260 ಎನ್‌ಸಿಇ 2002, ದಿನಾಂಕ: 08.5.2003.

2) ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕೆಆರ್‌ಇಡಿ/06/ಕಾಡಮನೆ–1/2006/518 ದಿನಾಂಕ: 3.3.2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಓದಲಾದ (1)ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೆ:: ಪಶ್ಚಿಮ್ ಹೈಡ್ರೊ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ ಹಾಸನ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸಕಲೇಶಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಮಾರನಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ 9.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಾಡಮನೆ–1 ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಅನುಷ್ಠಾನ ಮಾಡಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಓದಲಾದ (2)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮೆ:: ಪಶ್ಚಿಮ್ ಹೈಡ್ರೊ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯು ಯೋಜನೆಯ ಸ್ಥಳದಲ್ಲಿ ವಿಪರೀತ ಮಳೆಯಾಗುತ್ತಿದುದ್ದರಿಂದ ಕಾಮಗಾರಿಯನ್ನು ನಡೆಸಲಾಗದೆ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕೆ ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ಮುಂದಿನ 12 ತಿಂಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಮೇಲಿನ ಶಿಫಾರಸ್ಸನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 89 ಎನ್‌ಸಿಇ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:9ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2007

ಸರ್ಕಾರವು ಮೆ:: ಪಶ್ಚಿಮ್ ಹೈಡ್ರೊ ಎನರ್ಜಿ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ ಹಾಸನ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸಕಲೇಶಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಮಾರನಹಳ್ಳಿ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ 9.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಾಡಮನೆ–1 ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ಈ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಮುಂದಿನ 12 ತಿಂಗಳುಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಪಿ.ಆರ್.446 **ಸುರೇಶ್ ಬಿ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪನವರ್**

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ENERGY SECRETARIAT

Sub: Transfer of 3 MW Wind Power Capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Sapthagiri Distilleries Pvt. Ltd -reg.

Read: 1. Government order No: DE 26 NCE 1999 dated: 13.5.1999.
2. Government order No:EN 61 NCE 2005 dated: 13.4.2005.
3. Letter No: KRED/08/SDPL-SEL/2007/555 dated: 08.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 13.4.2005 read at (2) above, sanction has been accorded for implementation of 55 MW capacity Wind Power Project (Wind Mill Project) at Gadag District to M/s Suzlon Energy Limited.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 08.3.2007 read at (3) above has recommended to the Government for transfer of 3 MW Wind Power capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Sapthagiri Distilleries Pvt. Ltd from out of sanctioned 55 MW Wind Power Capacity at Kappattagudda of Keluru village, Mundaragi Taluk, Gadag District from M/s Suzlon Energy Limited.

The proposal has been examined at the Government level and hence the following order: -

GOVERNMENT ORDER NO: EN 106 NCE 2007, BANGALORE, DATED: 12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 3 MW Wind Power capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Sapthagiri Distilleries Pvt. Ltd from out of sanctioned 55 MW Wind Power Capacity at Kappattagudda of Keluru village, Mundaragi Taluk, Gadag District from M/s Suzlon Energy Limited.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above, shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-460

Sub: Transfer of 3 MW Wind Power Capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Sapthagiri Distilleries Pvt. Ltd -reg.

Read: 1. Government order No: DE 26 NCE 1999 dated: 13.5.1999.
2. Government order No:EN 102 NCE 2005 dated: 21.4.2005.
3. Letter No: KRED/08/SDPL-SEL/2007/554 dated: 08.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 13.4.2005 read at (2) above, sanction has been accorded for implementation of 21 MW capacity Wind Power Project (Wind Mill Project) at Hassan District to M/s Suzlon Energy Limited.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 08.3.2007 read at (3) above has recommended to the Government for transfer of 3 MW Wind Power capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Sapthagiri Distilleries Pvt. Ltd from out of sanctioned 21 MW Wind Power Capacity at Rangapura Kaval village, Hassan Taluk, Hassan District from M/s Suzlon Energy Limited.

The proposal has been examined at the Government level and hence the following order: -

GOVERNMENT ORDER NO: EN 105 NCE 2007, BANGALORE, DATED:12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 3 MW Wind Power capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Sapthagiri Distilleries Pvt. Ltd from out of sanctioned 21 MW Wind Power Capacity at Rangapura Kaval village, Hassan Taluk, Hassan District from M/s Suzlon Energy Limited.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above, shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-459

Sub: Transfer of 1.5 MW Wind Power Capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Mac Charles (India) Ltd -reg.

Read: 1. Government order No: DE 26 NCE 1999 dated: 13.5.1999.
2. Government order No:EN 61 NCE 2005 dated: 13.4.2005.
3. Letter No: KRED/08/MC(I)L/2007/525 dated: 03.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 13.4.2005 read at (2) above, sanction has been accorded for implementation of 55 MW capacity Wind Power Project (Wind Mill Project) at Gadag District to M/s Suzlon Energy Limited.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 03.3.2007 read at (3) above has recommended to the Government for transfer of 1.5 MW Wind Power capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Mac Charles (India) Ltd from out of sanctioned 55 MW Wind Power Capacity at Keluru Village, Mundaragi Taluk, Gadag District from M/s Suzlon Energy Limited.

The proposal has been examined at the Government level and hence the following order: -

GOVERNMENT ORDER NO: EN 94 NCE 2007, BANGALORE, DATED:12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 1.5 MW Wind Power capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Mac Charles (India) Ltd from out of sanctioned 55 MW Wind Power Capacity at Keluru Village, Mundaragi Taluk, Gadag District from M/s Suzlon Energy Limited.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above, shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-448

Sub: Transfer of 2.5 MW Wind Power Capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Bhagyanagar (India) Ltd (P-3) -reg.

Read: 1. Government order No: DE 26 NCE 1999 dated: 13.5.1999.
2. Government order No:EN 92 NCE 2005 dated: 13.4.2005.
3. Letter No: KRED/08/BIL/2007/539 dated: 03.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 13.4.2005 read at (2) above, sanction has been accorded for implementation of 21.25 MW capacity Wind Power Project (Wind Mill Project) at Gadag District to M/s Suzlon Energy Limited.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 03.3.2007 read at (3) above has recommended to the Government for transfer of 2.5 MW Wind Power capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Bhagyanagar (India) Ltd (P-3) from out of sanctioned 21.25 MW Wind Power Capacity at Jalavadi and Bidanahal Village, Gadag Taluk, Gadag District from M/s Suzlon Energy Limited.

The proposal has been examined at the Government level and hence the following order: -

GOVERNMENT ORDER NO: EN 93 NCE 2007, BANGALORE, DATED:12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 2.5 MW Wind Power capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Bhagyanagar (India) Ltd (P-3) from out of sanctioned 21.25 MW Wind Power Capacity at Jalavadi and Bidanahal Village, Gadag Taluk, Gadag District from M/s Suzlon Energy Limited.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above, shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-447

Sub: Transfer of 1.25 MW Wind Power Capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Manoj V. Telisara -reg.

Read: 1. Government order No: DE 26 NCE 1999 dated: 13.5.1999.
2. Government order No:EN 92 NCE 2005 dated: 13.4.2005.
3. Letter No: KRED/08/MVT/2007/532 dated: 03.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 13.4.2005 read at (2) above, sanction has been accorded for implementation of 21.25 MW capacity Wind Power Project (Wind Mill Project) at Gadag District to M/s Suzlon Energy Limited.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 03.3.2007 read at (3) above has recommended to the Government for transfer of 1.25 MW Wind Power capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Manoj V. Telisara from out of sanctioned 21.25 MW Wind Power Capacity at Jalavadi Village, Gadag Taluk, Gadag District from M/s Suzlon Energy Limited.

The proposal has been examined at the Government level and hence the following order: -

GOVERNMENT ORDER NO: EN 96 NCE 2007, BANGALORE, DATED:12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 1.25 MW Wind Power capacity (Wind Mill Project) in favour of M/s Manoj V. Telisara from out of sanctioned 21.25 MW Wind Power Capacity at Jalavadi Village, Gadag Taluk, Gadag District from M/s Suzlon Energy Limited.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above, shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-450

Sub: Cancellation of 5 MW Wind Power capacity order made in favour of M/S VRL Logostics Ltd (P-8)-reg.

Read: 1. Government order No: EN 454 NCE 2006 dated: 30.11.2006.
2. Letter No. KRED/08/SEL-VRL/2007/526 dated: 3.3.2007 received from MD, KREDL, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order read at (1) above, sanction has been accorded for transfer of 7.5 MW wind power capacity in favour of M/s VRL Logostics Ltd (P-8) from out of sanctioned 21.25 MW wind power capacity allotted to M/s Suzlon Energy Limited at Bidanahal & Jalavadgi villages, Mundargi Taluk, Gadag District.

In the letter read at (2) above the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore has recommended to Government for the cancellation of 5 MW wind power capacity out of 7.5 MW transfered capacity in favour of M/s VRL Logostics Ltd (P-8) at Bidanahal & Jalavadgi villages, Mundargi Taluk, Gadag District.

The proposal has been examined at the Government level and hence the following order:-

GOVERNMENT ORDER NO. EN 95 NCE 2007, BANGALORE, DATED: 12TH MARCH, 2007

Government accords approval for cancellation of 5 MW wind power capacityand rentention of 2.5 MW in favour of M/s VRL Logostics Ltd (P-8) at Bidanahal & Jalavadgi villages, Mundargi Taluk, Gadag District out of 7.5 MW transferred capacity of M/s VRL Logostics Ltd (P-8).

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-449

Sub: Cancellation of 1.25 MW Wind Power capacity order made in favour of M/S Manoj V. Telisara-reg.

Read: 1. Government order No: EN 4 NCE 2007 dated: 09.1.2007.

2. Letter No. KRED/08/SEL-MVT/2007/533 dated: 3.3.2007 received from MD, KREDL, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order read at (1) above, sanction has been accorded for transfer of 1.25 MW wind power capacity in favour of M/s Manoj V. Telisara from out of sanctioned 55 MW wind power capacity allotted to M/s Suzlon Energy Limited at Gadag District.

In the letter read at (2) above the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore has recommended to Government for the cancellation of 1.25 MW wind power capacity transfered in favour of M/s Manoj V. Telisara at Keluru village, Mundargi Taluk, Gadag District.

The proposal has been examined at the Government level and hence the following order:-

GOVERNMENT ORDER NO. EN 97 NCE 2007, BANGALORE, DATED:12TH MARCH, 2007

Government accords approval for cancellation of 1.25 MW wind power in favour of M/s Manoj V. Telisara at Keluru village, Mundargi Taluk, Gadag District and this 1.25 MW wind power capacity will stands in favour of M/s Suzlon Energy Limited .

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,

SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR

PR-451

Under Secretary to Government,

Energy Department.

Sub: Transfer of 0.75 MW Wind Power Capacity in favour of M/s C.R. Rajesh Nair-reg.

Read: 1. Government order No: DE 49 NCE 2006 dated: 20.4.2006.

2. Letter No. KRED/08/RN-REC/2007/558 dated:07.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 20.4.2006 read at (1) above, permission has been accorded for implementation of 5 MW capacity Wind Power Project at Gadag District to M/s Renewable Energy Consultancy.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 07.3.2007 read at (2) above, has recommended to the Government for transfer of 0.75 M.W Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s C.R. Rajesh Nair from out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity of M/s. Renewable Energy Consultancy.

The proposal has been examined at the Government level and hence the order:-

GOVERNMENT ORDER NO: EN 100 NCE 2007, BANGALORE, DATED: 12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 0.75 M.W. Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s C.R. Rajesh Nair out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity from M/s Renewable Energy Consultancy.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,

SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR

PR-454

Under Secretary to Government,

Energy Department.

Sub: Transfer of 0.50 MW Wind Power Capacity in favour of M/s Sai Innovations - reg.

Read: 1. Government order No: DE 49 NCE 2006 dated: 20.4.2006.

2. Letter No. KRED/08/SI-REC/2007/561 dated:07.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 20.4.2006 read at (1) above, permission has been accorded for implementation of 5 MW capacity Wind Power Project at Gadag District to M/s Renewable Energy Consultancy.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 07.3.2007 read at (2) above, has recommended to the Government for transfer of 0.50 M.W Wind Power capacity at Kabalayatakatti village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Sai Innovations from out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity of M/s. Renewable Energy Consultancy.

The proposal has been examined at the Government level and hence the order:-

GOVERNMENT ORDER NO: EN 99 NCE 2007, BANGALORE, DATED:12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 0.50 M.W. Wind Power capacity at Kabalayatakatti village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Sai Innovations out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity from M/s Renewable Energy Consultancy.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-453

Sub: Transfer of 0.25 MW Wind Power Capacity in favour of M/s Fasteners and Allied Products(P) Ltd. - reg.

Read: 1. Government order No: DE 49 NCE 2006 dated: 20.4.2006.

2. Letter No. KRED/08/FAP-REC/2007/560 dated: 07.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 20.4.2006 read at (1) above, permission has been accorded for implementation of 5 MW capacity Wind Power Project at Gadag District to M/s Renewable Energy Consultancy.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 07.3.2007 read at (2) above, has recommended to the Government for transfer of 0.25 M.W Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Fasteners and Allied Products(P) Ltd. from out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity of M/s. Renewable Energy Consultancy.

The proposal has been examined at the Government level and hence the order:-

GOVERNMENT ORDER NO: EN 98 NCE 2007, BANGALORE, DATED: 12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 0.25 M.W. Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Fasteners and Allied Products(P) Ltd. out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity from M/s Renewable Energy Consultancy.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-452

Sub: Transfer of 0.25 MW Wind Power Capacity in favour of M/s Suresh C. Angadi - reg.

Read: 1. Government order No: DE 49 NCE 2006 dated: 20.4.2006.

2. Letter No. KRED/08/SCA-REC/2007/556 dated:07.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 20.4.2006 read at (1) above, permission has been accorded for implementation of 5 MW capacity Wind Power Project at Gadag District to M/s Renewable Energy Consultancy.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 07.3.2007 read at (2) above, has recommended to the Government for transfer of 0.25 M.W Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Suresh C. Angadi from out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity of M/s. Renewable Energy Consultancy.

The proposal has been examined at the Government level and hence the order:-

GOVERNMENT ORDER NO: EN 103 NCE 2007, BANGALORE, DATED: 12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 0.25 M.W. Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Suresh C. Angadi out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity from M/s Renewable Energy Consultancy.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-457

Sub: Transfer of 0.25 MW Wind Power Capacity in favour of M/s Mangal S. Angadi - reg.

Read: 1. Government order No: DE 49 NCE 2006 dated: 20.4.2006.

2. Letter No. KRED/08/MSA-REC/2007/559 dated: 07.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 20.4.2006 read at (1) above, permission has been accorded for implementation of 5 MW capacity Wind Power Project at Gadag District to M/s Renewable Energy Consultancy.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 07.3.2007 read at (2) above, has recommended to the Government for transfer of 0.25 M.W Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Mangal S. Angadi from out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity of M/s. Renewable Energy Consultancy.

The proposal has been examined at the Government level and hence the order:-

GOVERNMENT ORDER NO: EN 104 NCE 2007, BANGALORE, DATED: 12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 0.25 M.W. Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Mangal S. Angadi out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity from M/s Renewable Energy Consultancy.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-458

Sub: Transfer of 0.25 MW Wind Power Capacity in favour of M/s Swani Corporation - reg.

Read: 1. Government order No: DE 49 NCE 2006 dated: 20.4.2006.

2. Letter No. KRED/08/SC-REC/2007/557 dated: 07.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 20.4.2006 read at (1) above, permission has been accorded for implementation of 5 MW capacity Wind Power Project at Gadag District to M/s Renewable Energy Consultancy.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 07.3.2007 read at (2) above, has recommended to the Government for transfer of 0.25 M.W Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Swani Corporation from out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity of M/s. Renewable Energy Consultancy.

The proposal has been examined at the Government level and hence the order:-

GOVERNMENT ORDER NO: EN 102 NCE 2007, BANGALORE, DATED: 12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 0.25 M.W. Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Swani Corporation out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity from M/s Renewable Energy Consultancy.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-456

Sub: Transfer of 0.25 MW Wind Power Capacity in favour of M/s Mysore Engineers (India) Pvt. Ltd - reg.

Read: 1. Government order No: DE 49 NCE 2006 dated: 20.4.2006.

2. Letter No. KRED/08/MEIPL-REC/2007/562 dated: 07.3.2007 received from the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore.

PREAMBLE:

In the Government Order dated: 20.4.2006 read at (1) above, permission has been accorded for implementation of 5 MW capacity Wind Power Project at Gadag District to M/s Renewable Energy Consultancy.

Now, the Managing Director, Karnataka Renewable Energy Development Limited, Bangalore in his letter dated: 07.3.2007 read at (2) above, has recommended to the Government for transfer of 0.25 M.W Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Mysore Engineers (India) Pvt. Ltd from out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity of M/s. Renewable Energy Consultancy.

The proposal has been examined at the Government level and hence the order:-

GOVERNMENT ORDER NO: EN 101 NCE 2007, BANGALORE, DATED: 12TH MARCH, 2007

Government accords approval for transfer of 0.25 M.W. Wind Power capacity at Sirund village, Gadag Taluk, Gadag District in favour of M/s Mysore Engineers (India) Pvt. Ltd out of allotted capacity of 5 MW Wind Power Capacity from M/s Renewable Energy Consultancy.

The terms and conditions of the Government Order read at (1) above shall **IPSO FACTO** applicable.

By Order and In the Name of Governor of Karnataka,
SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-455

ವಿಷಯ: ಮೆ: ಶ್ರೀ ಅವನಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಗಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶ ವಿಸ್ತರಣೆ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1) ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಂಇ 139 ಎನ್‌ಸಿಇ 2003, ದಿನಾಂಕ: 26.2.2004.

2) ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕೆಆರ್ಇಡಿ/06/ಬಳಗಾರಮಠ/2006/258 ದಿನಾಂಕ: 1.2.2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಓದಲಾದ (1)ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಮೆ:: ಶ್ರೀ ಅವನಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಬಳಗರ್‌ಮಠ್ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ತುಂಗಾ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ.

ಓದಲಾದ (2)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ, ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಮೆ:: ಶ್ರೀ ಅವನಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯು ಪಿ.ಪಿ.ಎ. ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ಮುಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ.

ಮೇಲಿನ ಶಿಫಾರಸ್ಸನ್ನು ಸರ್ಕಾರದ ಮಟ್ಟದಲ್ಲಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 50 ಎನ್‌ಸಿಇ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 7ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2007

ಸರ್ಕಾರವು ಮೆ:: ಶ್ರೀ ಅವನಿ ಪವರ್ ಪ್ರೈವೇಟ್ ಲಿಮಿಟೆಡ್ ಕಂಪನಿಯವರಿಗೆ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ತೀರ್ಥಹಳ್ಳಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಬಳಗರ್‌ಮಠ್ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ತುಂಗಾ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯ ಅನುಷ್ಠಾನಕ್ಕಾಗಿ ಕಾಲಾವಕಾಶವನ್ನು ಮುಂದಿನ 3 ವರ್ಷಗಳ ಅವಧಿಗೆ ವಿಸ್ತರಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಓದಲಾದ (1)ರ ಹಂಚಿಕೆ ಆದೇಶದ ಇತರ ನಿಬಂಧನೆಗಳು ಯಥಾವತ್ತಾಗಿ ಮುಂದುವರೆಯುತ್ತವೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಸುರೇಶ್ ಬಿ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪನವರ್

ಪಿ.ಆರ್.473

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ವಿಷಯ: M/s Armugam Renewable Energy Systems Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ 5.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಾವೇರಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ–ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ : ಕೆಆರ್ಇಡಿ/06/ಕಾವೇರಿ/2006/2610 ದಿನಾಂಕ: 28.12.2006.

2. ದಿನಾಂಕ: 29.12.2006 ರಂದು ನಡೆದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಗಳು.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಓದಲಾದ (1)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು M/s Armugam Renewable Energy Systems Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ ಚಾಮರಾಜನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕೊಳ್ಳೆಗಾಲ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಶಿವಸಮುದ್ರ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ಕಾವೇರಿ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ ಬರಚುಕ್ಕಿ ಜಲಪಾತದ ಕೆಳತೊರೆಯಲ್ಲಿ 5.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಾವೇರಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯು ದಿನಾಂಕ: 25.3.2006 ರಂದು ನಡೆದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮತಿ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಕ್ರೆಡಲ್‌ನಿಂದ ಪರವೀಕ್ಷಣೆ ವರದಿಗಾಗಿ ಮುಂದೂಡಲ್ಪಟ್ಟಿತ್ತು. ಕ್ರೆಡಲ್ ನ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು ಓದಲಾದ (1)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ವರದಿಯನ್ನು ನೀಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಓದಲಾದ (2)ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ ನಡವಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಹಂಚಿಕೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 21 ರಲ್ಲಿ ಶಿಫಾರಸಿಸ್ಸಿದ್ದರನ್ವಯ ಕೂಲಂಕಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು ನಂತರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 52 ಎನ್‌ಸಿಇ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 17ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2007

ಸರ್ಕಾರವು M/s Armugam Renewable Energy Systems Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ ಚಾಮರಾಜನಗರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕೊಳ್ಳೆಗಾಲ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಶಿವಸಮುದ್ರ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ಕಾವೇರಿ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ ಬರಚುಕ್ಕಿ ಜಲಪಾತದ ಕೆಳತೊರೆಯಲ್ಲಿ 5.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕಾವೇರಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಲ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಅರಣ್ಯ ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಜೀವಿಶಾಸ್ತ್ರ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಅನುಮತಿ ಪಡೆಯಬೇಕೆಂದು ಹಾಗೂ ಕೆಳ ತೊರೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ತೊರೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಾನಿಯಾಗಬಾರದು ಎಂಬ ಷರತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿಬಂಧನೆಗೊಳಪಟ್ಟು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:–

1. (ಅ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಈ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ಮೂರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು. ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಹಂಚಿಕೆ ತಂತಾನೇ ರದ್ದಾಗುವುದು. ನಂತರ, ಕಂಪನಿಯು ಹಂಚಿಕೆಗೋಸ್ಕರ ಪುನಃ ಹೊಸದಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಯಾವ ಕಾರಣಕ್ಕೂ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆ) ಅಂತಹ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.400.00ರ ಛಾಪಾ ಕಾಗದದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದವರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಳುಹಿಸಿಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು.

(ಇ) ಈ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೊದಲು ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಕ್ಕೆ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಮೆಗಾವಾಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ. 25,000.00 ದರ೦ತೆ ರೂ.1.00 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆ ಇಲ್ಲದಂತೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

2. (ಅ) ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದಲೂ ಅಂದರೆ ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕರ್ನಾಟಕ ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್‌ಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗಾಗಿ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(ಆ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಠೇವಣಿ ಇಡುವ ಹಣವನ್ನು, ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಆವಿಷ್ಕರಿಸುವುದಕ್ಕೋಸ್ಕರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

3. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಮೋದನೆ ಕೊಟ್ಟ ಆರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

4. ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ 24 ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತರಾಗತಕ್ಕದ್ದು.

5. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ 2, 3 ಮತ್ತು 4 ಅಂಶಗಳ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮಾಡಲು ಸಫಲವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಹಂಚಿಕೆಯು ತಂತಾನೇ ಯಾವ ಮುನ್ಸೂಚನೆಯನ್ನೂ ನೀಡದೆ ರದ್ದಾಗುವುದೆಂದು ತಿಳಿಯತಕ್ಕದ್ದು.

6. ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮೂರನೆಯವರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ವೀಲಿಂಗ್ ಅಂಡ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆ (ಪಿಪಿಎ) ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

7. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಹಾಯ / ಸಹಕಾರವನ್ನು ಪಡೆದು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಸುರೇಶ್ ಬಿ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪನವರ್

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ವಿಷಯ: M/s Abhram Energy Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ತಳಕಳಲೆ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ–ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ : ಕೆಆರ್‌ಇಡಿ/06/ತಳಕಳಲೆ/2006/2335 ದಿನಾಂಕ: 9.11.2006.

2. ದಿನಾಂಕ: 29.12.2006 ರಂದು ನಡೆದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಗಳು.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಓದಲಾದ (1)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು M/s Abhram Energy Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸಾಗರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ತಳಕಳಲೆ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ತಳಕಳಲೆ ಹೊಳೆಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ತಳಕಳಲೆ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್

ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಓದಲಾದ (2)ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ ನಡವಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಹಂಚಿಕೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 7 ರಲ್ಲಿ ಶಿಫಾರಸಿಸ್ಸಿದ್ದರನ್ವಯ ಕೂಲಂಕಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು ನಂತರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 440 ಎನ್‌ಸಿಇ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:17ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2007

ಸರ್ಕಾರವು M/s Abhram Energy Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ ಶಿವಮೊಗ್ಗ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸಾಗರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ತಳಕಳಲೆ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ತಳಕಳಲೆ ಹೊಳೆಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ತಳಕಳಲೆ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಕೆ.ಪಿ.ಸಿ.ಎಲ್., ಜಲ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಅರಣ್ಯ ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಜೀವಿಶಾಸ್ತ್ರ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಅನುಮತಿ ಪಡೆಯಬೇಕೆಂದು ಹಾಗೂ ಕೆಳ ತೊರೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ತೊರೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಾನಿಯಾಗಬಾರದು ಎಂಬ ಷರತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿಬಂಧನೆಗೊಳಪಟ್ಟು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:–

1. (ಅ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಈ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ಮೂರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು. ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಹಂಚಿಕೆ ತಂತಾನೇ ರದ್ದಾಗುವುದು. ನಂತರ, ಕಂಪನಿಯು ಹಂಚಿಕೆಗೋಸ್ಕರ ಪುನಃ ಹೊಸದಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಯಾವ ಕಾರಣಕ್ಕೂ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆ) ಅಂತಹ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.400.00ರ ಛಾಪಾ ಕಾಗದದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದವರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಳುಹಿಸಿಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು.

(ಇ) ಈ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೊದಲು ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮತಕ್ಕೆ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಮೆಗಾವಾಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ. 25,000.00 ದ0ತೆ ರೂ.1.00 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆ ಇಲ್ಲದಂತೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

2. (ಅ) ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದಲೂ ಅಂದರೆ ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕರ್ನಾಟಕ ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್‌ಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗಾಗಿ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(ಆ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಠೇವಣಿ ಇಡುವ ಹಣವನ್ನು, ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಆವಿಷ್ಕರಿಸುವುದಕ್ಕೋಸ್ಕರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

3. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಮೋದನೆ ಕೊಟ್ಟ ಆರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

4. ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ 24 ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತರಾಗತಕ್ಕದ್ದು.

5. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ 2, 3 ಮತ್ತು 4 ಅಂಶಗಳ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮಾಡಲು ಸಫಲವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಹಂಚಿಕೆಯು ತಂತಾನೇ ಯಾವ ಮುನ್ಸೂಚನೆಯನ್ನೂ ನೀಡದೆ ರದ್ದಾಗುವುದೆಂದು ತಿಳಿಯತಕ್ಕದ್ದು.

6. ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮೂರನೆಯವರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ವೀಲಿಂಗ್ ಅಂಡ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆ (ಪಿಪಿಎ) ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

7. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಹಾಯ / ಸಹಕಾರವನ್ನು ಪಡೆದು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಸುರೇಶ್ ಬಿ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪನವರ್

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ವಿಷಯ: M/s Maitri Energy Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮಹದೇವಪುರ–2 ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ–ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಕೆಆರ್ಇಡಿ/06/ಮಹದೇವಪುರ–2/2006/2348 ದಿನಾಂಕ: 9.11.2006.

2. ದಿನಾಂಕ: 29.12.2006 ರಂದು ನಡೆದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಗಳು.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಓದಲಾದ (1)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು M/s Maitri Energy Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಶ್ರೀರಂಗಪಟ್ಟಣ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಮಹದೇವಪುರ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ಕಾವೇರಿ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮಹದೇವಪುರ–2 ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ಯೋಜನೆಯು ಪ್ರತ್ಯೇಕ ಯೋಜನೆಯಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಬೇರೆ ಯಾವುದೇ ಯೋಜನೆಗಳೊಂದಿಗೆ Overlap ಆಗುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಸ್ಪಷ್ಟೀಕರಣ ನೀಡಿರುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಓದಲಾದ (2)ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ ನಡವಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಹಂಚಿಕೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 4 ರಲ್ಲಿ ಶಿಫಾರಸಿಸ್ಸಿದ್ದರನ್ವಯ ಕೂಲಂಕಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು ನಂತರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 446 ಎನ್‌ಸಿಇ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ:17ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2007

ಸರ್ಕಾರವು M/s Maitri Energy Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಶ್ರೀರಂಗಪಟ್ಟಣ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಮಹದೇವಪುರ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ಕಾವೇರಿ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಮಹದೇವಪುರ–2 ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಲ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಅರಣ್ಯ ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಜೀವಿಶಾಸ್ತ್ರ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಅನುಮತಿ ಪಡೆಯಬೇಕೆಂದು ಹಾಗೂ ಕೆಳ ತೊರೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ತೊರೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಾನಿಯಾಗಬಾರದು ಎಂಬ ಷರತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿಬಂಧನೆಗೊಳಪಟ್ಟು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:–

1. (ಅ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಈ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ಮೂರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು. ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಹಂಚಿಕೆ ತಂತಾನೇ ರದ್ದಾಗುವುದು. ನಂತರ, ಕಂಪನಿಯು ಹಂಚಿಕೆಗೋಸ್ಕರ ಪುನಃ ಹೊಸದಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಯಾವ ಕಾರಣಕ್ಕೂ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆ) ಅಂತಹ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.400.00ರ ಛಾಪಾ ಕಾಗದದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದವರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಳುಹಿಸಿಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು.

(ಇ) ಈ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೊದಲು ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮತಕ್ಕೆ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಮೆಗಾವಾಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ. 25,000.00 ದರತೆ ರೂ.1.00 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆ ಇಲ್ಲದಂತೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

2. (ಅ) ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದಲೂ ಅಂದರೆ ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕರ್ನಾಟಕ ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್‌ಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗಾಗಿ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(ಆ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಠೇವಣಿ ಇಡುವ ಹಣವನ್ನು, ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಆವಿಷ್ಕರಿಸುವುದಕ್ಕೋಸ್ಕರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

3. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಮೋದನೆ ಕೊಟ್ಟ ಆರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

4. ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ 24 ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತರಾಗತಕ್ಕದ್ದು.

5. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ 2, 3 ಮತ್ತು 4 ಅಂಶಗಳ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮಾಡಲು ಸಫಲವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಹಂಚಿಕೆಯು ತಂತಾನೇ ಯಾವ ಮುನ್ಸೂಚನೆಯನ್ನೂ ನೀಡದೆ ರದ್ದಾಗುವುದೆಂದು ತಿಳಿಯತಕ್ಕದ್ದು.

6. ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮೂರನೆಯವರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ವೀಲಿಂಗ್ ಅಂಡ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆ (ಪಿಪಿಎ) ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

7. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಹಾಯ / ಸಹಕಾರವನ್ನು ಪಡೆದು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಸುರೇಶ್ ಬಿ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪನವರ್

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ವಿಷಯ: M/s Sidhi Shree Shive Powers Ltd. ಕಂಪನಿಗೆ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕೊಲ್ಲೂರು ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ–ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ : ಕೆಆರ್ಇಡಿ/06/ಕೊಲ್ಲೂರು/2006/2392 ದಿನಾಂಕ: 21.11.2006.

2. ದಿನಾಂಕ: 29.12.2006 ರಂದು ನಡೆದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಗಳು.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಓದಲಾದ (1)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು M/s Sidhi Shree Shive Powers Ltd. ಕಂಪನಿಗೆ ಉಡುಪಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕುಂದಾಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಜನ್ನನೆ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ಸೌಪರ್ಣಿಕ/ಕೊಲ್ಲೂರು ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕೊಲ್ಲೂರು ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಓದಲಾದ (2)ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ ನಡವಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಹಂಚಿಕೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 5 ರಲ್ಲಿ ಶಿಫಾರಸಿಸ್ಸಿದ್ದರನ್ವಯ ಕೂಲಂಕಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು ನಂತರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 452 ಎನ್‌ಸಿಇ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 17ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2007

M/s Sidhi Shree Shive Powers Ltd. ಕಂಪನಿಗೆ ಉಡುಪಿ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕುಂದಾಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಜನ್ನನೆ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ಸೌಪರ್ಣಿಕ/ಕೊಲ್ಲೂರು ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಕೊಲ್ಲೂರು ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಲ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಅರಣ್ಯ ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಜೀವಿಶಾಸ್ತ್ರ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಅನುಮತಿ ಪಡೆಯಬೇಕೆಂದು ಹಾಗೂ ಕೆಳ ತೊರೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ತೊರೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಾನಿಯಾಗಬಾರದು ಎಂಬ ಷರತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿಬಂಧನೆಗೊಳಪಟ್ಟು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:–

1. (ಅ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಈ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ಮೂರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು. ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಹಂಚಿಕೆ ತಂತಾನೇ ರದ್ದಾಗುವುದು. ನಂತರ, ಕಂಪನಿಯು ಹಂಚಿಕೆಗೋಸ್ಕರ ಪುನಃ ಹೊಸದಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಯಾವ ಕಾರಣಕ್ಕೂ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆ) ಅಂತಹ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.400.00ರ ಛಾಪಾ ಕಾಗದದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದವರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಳುಹಿಸಿಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು.

(ಇ) ಈ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೊದಲು ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮತಕ್ಕೆ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಮೆಗಾವಾಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ. 25,000.00 ದರ೦ತೆ ರೂ.1.00 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆ ಇಲ್ಲದಂತೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

2. (ಅ) ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದಲೂ ಅಂದರೆ ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕರ್ನಾಟಕ ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್‌ಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗಾಗಿ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(ಆ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಠೇವಣಿ ಇಡುವ ಹಣವನ್ನು, ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಆವಿಷ್ಕರಿಸುವುದಕ್ಕೋಸ್ಕರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

3. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಮೋದನೆ ಕೊಟ್ಟ ಆರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

4. ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ 24 ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತರಾಗತಕ್ಕದ್ದು.

5. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ 2, 3 ಮತ್ತು 4 ಅಂಶಗಳ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮಾಡಲು ಸಫಲವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಹಂಚಿಕೆಯು ತಂತಾನೇ ಯಾವ ಮುನ್ಸೂಚನೆಯನ್ನೂ ನೀಡದೆ ರದ್ದಾಗುವುದೆಂದು ತಿಳಿಯತಕ್ಕದ್ದು.

6. ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮೂರನೆಯವರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ವೀಲಿಂಗ್ ಅಂಡ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆ (ಪಿಪಿಎ) ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

7. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಹಾಯ / ಸಹಕಾರವನ್ನು ಪಡೆದು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಸುರೇಶ್ ಬಿ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪನವರ್

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ವಿಷಯ: M/s Sattva Energy Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸಂಪ್ಲಾಡಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ–ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರಸಂಖ್ಯೆ: ಕೆಆರ್‌ಇಡಿ/06 /ಸಂಪ್ಲಾಡಿ/2006/2488 ದಿನಾಂಕ: 27.11.2006/18.12.2006.

2. ದಿನಾಂಕ: 29.12.2006 ರಂದು ನಡೆದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಗಳು.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಓದಲಾದ (1)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು M/s Sattva Energy Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸುಳ್ಯ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಸಂಪ್ಲಾಡಿ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ಕುಮಾರಧಾರ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸಂಪ್ಲಾಡಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಓದಲಾದ (2)ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ ನಡವಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಹಂಚಿಕೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 12 ರಲ್ಲಿ ಶಿಫಾರಸಿಸ್ಸಿದ್ದರನ್ವಯ ಕೂಲಂಕಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು ನಂತರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 492 ಎನ್‌ಸಿಇ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 17ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2007

ಸರ್ಕಾರವು M/s Sattva Energy Private Limited ಕಂಪನಿಗೆ ದಕ್ಷಿಣ ಕನ್ನಡ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸುಳ್ಯ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಸಂಪ್ಲಾಡಿ ಗ್ರಾಮದ ಬಳಿ ಕುಮಾರಧಾರ ನದಿಗೆ ಅಡ್ಡಲಾಗಿ 2.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ಸಂಪ್ಲಾಡಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಲ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಅರಣ್ಯ ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಜೀವಿಶಾಸ್ತ್ರ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಅನುಮತಿ ಪಡೆಯಬೇಕೆಂದು ಹಾಗೂ ಕೆಳ ತೊರೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ತೊರೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಾನಿಯಾಗಬಾರದು ಎಂಬ ಷರತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿಬಂಧನೆಗೊಳಪಟ್ಟು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:–

1. (ಅ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಈ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ಮೂರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು. ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಹಂಚಿಕೆ ತಂತಾನೇ ರದ್ದಾಗುವುದು. ನಂತರ, ಕಂಪನಿಯು ಹಂಚಿಕೆಗೋಸ್ಕರ ಪುನಃ ಹೊಸದಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಯಾವ ಕಾರಣಕ್ಕೂ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆ) ಅಂತಹ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.400.00ರ ಛಾಪಾ ಕಾಗದದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದವರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಳುಹಿಸಿಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು.

(ಇ) ಈ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೊದಲು ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮತಕ್ಕೆ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಮೆಗಾವಾಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ. 25,000.00 ದ೦ತೆ ರೂ.1.00 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆ ಇಲ್ಲದಂತೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

2. (ಅ) ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದಲೂ ಅಂದರೆ ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕರ್ನಾಟಕ ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್‌ಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗಾಗಿ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(ಆ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಠೇವಣಿ ಇಡುವ ಹಣವನ್ನು, ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಆವಿಷ್ಕರಿಸುವುದಕ್ಕೋಸ್ಕರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

3. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಮೋದನೆ ಕೊಟ್ಟ ಆರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

4. ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ 24 ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತರಾಗತಕ್ಕದ್ದು.

5. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ 2, 3 ಮತ್ತು 4 ಅಂಶಗಳ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮಾಡಲು ಸಫಲವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಹಂಚಿಕೆಯು ತಂತಾನೇ ಯಾವ ಮುನ್ಸೂಚನೆಯನ್ನೂ ನೀಡದೆ ರದ್ದಾಗುವುದೆಂದು ತಿಳಿಯತಕ್ಕದ್ದು.

6. ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮೂರನೆಯವರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ವೀಲಿಂಗ್ ಅಂಡ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆ (ಪಿಪಿಎ) ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

7. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಹಾಯ / ಸಹಕಾರವನ್ನು ಪಡೆದು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಸುರೇಶ್ ಬಿ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪನವರ್

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ವಿಷಯ: M/s S.M. Power Projects Pvt. Ltd. ಕಂಪನಿಗೆ 4.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ರಂಗನಾಥಸ್ವಾಮಿ–2 ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವ ಬಗ್ಗೆ–ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತ ಸಂಸ್ಥೆಯ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ : ಕೆಆರ್‌ಇಡಿ/06/ರಂಗನಾಥಸ್ವಾಮಿ–2/2006/2619 ದಿನಾಂಕ: 29.12.2006.

2. ದಿನಾಂಕ: 29.12.2006 ರಂದು ನಡೆದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆಯ ನಡವಳಿಗಳು.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಓದಲಾದ (1)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದ ವ್ಯವಸ್ಥಾಪಕ ನಿರ್ದೇಶಕರು M/s S.M. Power Projects Pvt. Ltd. ಕಂಪನಿಗೆ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಮಳವಳ್ಳಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಶಿವನಸಮುದ್ರ ಗ್ರಾಮದ ಹತ್ತಿರ ಗಗನಚುಕ್ಕಿ ಜಲಪಾತದ ಕೆಳತೊರೆಯಲ್ಲಿ 4.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ರಂಗನಾಥಸ್ವಾಮಿ–2 ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಓದಲಾದ (2)ರಲ್ಲಿ ಹೇಳಿದ ಹಂಚಿಕೆ ಸಮಿತಿ ಸಭೆ ನಡವಳಿಯಲ್ಲಿ ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆ ಹಂಚಿಕೆ ಪಟ್ಟಿಯ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ: 20 ರಲ್ಲಿ ಶಿಫಾರಸ್ಸಿದ್ದರನ್ವಯ ಕೂಲಂಕಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ್ದು ನಂತರ ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ:–

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಎನ್ 511 ಎನ್‌ಸಿಇ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 17ನೇ ಮಾರ್ಚ್, 2007

ಸರ್ಕಾರವು M/s S.M. Power Projects Pvt. Ltd. ಕಂಪನಿಗೆ ಮಂಡ್ಯ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಮಳವಳ್ಳಿ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಶಿವನಸಮುದ್ರ ಗ್ರಾಮದ ಹತ್ತಿರ ಗಗನಚುಕ್ಕಿ ಜಲಪಾತದ ಕೆಳತೊರೆಯಲ್ಲಿ 4.00 ಮೆಗಾ ವ್ಯಾಟ್ ಸಾಮರ್ಥ್ಯದ ರಂಗನಾಥಸ್ವಾಮಿ–2 ಕಿರು ಜಲ ವಿದ್ಯುತ್ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಲ ಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಅರಣ್ಯ ಪರಿಸರ ಮತ್ತು ಜೀವಿಶಾಸ್ತ್ರ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಅನುಮತಿ ಪಡೆಯಬೇಕೆಂದು ಹಾಗೂ ಕೆಳ ತೊರೆ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ತೊರೆ ಯೋಜನೆಗಳಿಗೆ ಯಾವುದೇ ಹಾನಿಯಾಗಬಾರದು ಎಂಬ ಷರತ್ತಿನೊಂದಿಗೆ ಈ ಕೆಳಗಿನ ನಿಬಂಧನೆಗೊಳಪಟ್ಟು ಹಂಚಿಕೆ ಮಾಡಲಾಗಿದೆ:–

1. (ಅ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಈ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ಮೂರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರದೊಂದಿಗೆ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದು. ಇಲ್ಲದಿದ್ದಲ್ಲಿ, ಈ ಹಂಚಿಕೆ ತಂತಾನೇ ರದ್ದಾಗುವುದು. ನಂತರ, ಕಂಪನಿಯು ಹಂಚಿಕೆಗೋಸ್ಕರ ಪುನಃ ಹೊಸದಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಯಾವ ಕಾರಣಕ್ಕೂ ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ ಅರ್ಜಿ ಪರಿಷ್ಕರಣಾ ಶುಲ್ಕವನ್ನು ಹಿಂದಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದಿಲ್ಲ.

(ಆ) ಅಂತಹ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ರೂ.400.00ರ ಛಾಪಾ ಕಾಗದದ ಮೇಲೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತದವರಿಗೆ ಕಳುಹಿಸಿ ಪ್ರಮಾಣೀಕರಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಕಳುಹಿಸಿಕೊಡತಕ್ಕದ್ದು.

(ಇ) ಈ ಒಡಂಬಡಿಕೆಯನ್ನು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಮೊದಲು ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮತಕ್ಕೆ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಪರಿಷ್ಕರಿಸಲು ಮೆಗಾವಾಟ್ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ. 25,000.00 ದ0ತೆ ರೂ.1.00 ಲಕ್ಷಕ್ಕೆ ಕಡಿಮೆ ಇಲ್ಲದಂತೆ ಪಾವತಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

2. (ಅ) ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ಸಂಬಂಧಪಟ್ಟ ಎಲ್ಲಾ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದಲೂ ಅಂದರೆ ಜಲಸಂಪನ್ಮೂಲ ಇಲಾಖೆ, ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತ, ಕರ್ನಾಟಕ ಮಾಲಿನ್ಯ ನಿಯಂತ್ರಣ ಮಂಡಳಿ ಮತ್ತು ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಗಳಿಂದ ಕ್ಲಿಯರೆನ್ಸ್‌ಗಾಗಿ ಅರ್ಜಿ ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು. ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಂಡ ಒಂದು ವರ್ಷದೊಳಗಾಗಿ ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

(ಆ) ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ಠೇವಣಿ ಇಡುವ ಹಣವನ್ನು, ವಿವರವಾದ ಯೋಜನಾ ವರದಿಯನ್ನು (ಡಿಪಿಆರ್) ಆವಿಷ್ಕರಿಸುವುದಕ್ಕೋಸ್ಕರ ಹೊಂದಾಣಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

3. ಕರ್ನಾಟಕ ನವೀಕರಿಸಬಹುದಾದ ಇಂಧನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ನಿಯಮಿತವು ಯೋಜನಾ ವರದಿಗೆ ತಾಂತ್ರಿಕ ಅನುಮೋದನೆ ಕೊಟ್ಟ ಆರು ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

4. ಫೈನಾನ್ಸಿಯಲ್ ಕ್ಲೋಷರ್‌ನ್ನು ಸಾಧಿಸಿದ 24 ತಿಂಗಳ ಒಳಗಾಗಿ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಮುಗಿಸುವ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ಕಾರ್ಯಪ್ರವೃತ್ತರಾಗತಕ್ಕದ್ದು.

5. ಮೇಲೆ ತಿಳಿಸಿದ 2, 3 ಮತ್ತು 4 ಅಂಶಗಳ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಮಾಡಲು ಸಫಲವಾಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ಈ ಹಂಚಿಕೆಯು ತಂತಾನೇ ಯಾವ ಮುನ್ಸೂಚನೆಯನ್ನೂ ನೀಡದೆ ರದ್ದಾಗುವುದೆಂದು ತಿಳಿಯತಕ್ಕದ್ದು.

6. ಯೋಜನಾ ಅಭಿವೃದ್ಧಿದಾರರು ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮೂರನೆಯವರಿಗೆ ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತದೊಂದಿಗೆ ವೀಲಿಂಗ್ ಅಂಡ್ ಬ್ಯಾಂಕಿಂಗ್ ಒಡಂಬಡಿಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಕರ್ನಾಟಕ ವಿದ್ಯುತ್ ಪ್ರಸರಣ ನಿಗಮ ನಿಯಮಿತಕ್ಕೆ ವಿದ್ಯುತ್ತನ್ನು ಮಾರಾಟ ಮಾಡುವ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ ವಿದ್ಯುತ್ ಖರೀದಿ ಒಡಂಬಡಿಕೆ (ಪಿಪಿಎ) ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

7. ಈ ವಿಷಯದಲ್ಲಿ ಹಂಚಿಕೆದಾರರು ರಾಜ್ಯ ಮತ್ತು ಜಿಲ್ಲಾ ಮಟ್ಟಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಹಾಯ / ಸಹಕಾರವನ್ನು ಪಡೆದು ನಿಗದಿತ ಅವಧಿಯೊಳಗೆ ಯೋಜನಾ ಅನುಷ್ಠಾನ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಸುರೇಶ್ ಬಿ. ಕೃಷ್ಣಪ್ಪನವರ್

ಪಿ.ಆರ್.516

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಇಂಧನ ಇಲಾಖೆ.

ಶಿಕ್ಷಣ ಸಚಿವಾಲಯ

ವಿಷಯ:– ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆ ಕೂಡಿಗೆಯಲ್ಲಿ "ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆ ಕೊಡಗು"ವನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ:–
1. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಡಿ 94 ಎಂಹೆಚ್ಎಸ್ 62 ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 19–04–1963
2. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆ ಸೊಸೈಟಿಯ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಡಿಓ ನಂ.18/2/98/ಡಿ (ಎಸ್ಎಸ್ಸಿ) ದಿನಾಂಕ: 05–08–1998
3. ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಡಿ 10 ಸಿಎಸ್‌ಬಿ2004, ಬೆಂಗಳೂರು ದಿನಾಂಕ: 27.10.2005.
4. ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕೊಡಗು ರವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಜಾಗ (2)/22 /2004–05 ದಿನಾಂಕ: 20.04.2006 & 05.01.2007
5. ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ರಕ್ಷಣಾ ಮಂತ್ರಾಲಯ ಸೈನಿಕ ಸ್ಕೂಲ್‌ರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: 32 (41) 2005 ಡಿಎಸ್ಎಸ್ಸಿ ದಿನಾಂಕ 07–09–2006 & 28–12–2006.
6. ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಡಿ 10 ಸಿಎಸ್‌ಬಿ 2004 ದಿನಾಂಕ 06–07–2007
7. ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆಯ ದಿನಾಂಕ 16–08–2007ರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಆಇ 02 ಬಿಎಸ್‌ಜಿ 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ :–

1) ಮೇಲೆ (1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಂತೆ, ಬಿಜಾಪುರದಲ್ಲಿ ಒಂದು ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಿ 1963 ರಿಂದ ನಡೆಸಲಾಗುತ್ತಿದೆ.

2) ಈ ಶಾಲೆಗೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ಮತ್ತು ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ವೇತನವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ರಾಜ್ಯದ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಶಿಕ್ಷಣ ನೀಡುತ್ತಿರುವುದರಿಂದ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿ ವೇತನ, ಆಹಾರ ಭತ್ಯೆ ಮತ್ತು ಸಮವಸ್ತ್ರ ಭತ್ಯೆಯನ್ನು ಅಗತ್ಯತೆಗೆ ತಕ್ಕಂತೆ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ ಭರಿಸುತ್ತಾ ಬಂದಿದೆ.

3) ಮೇಲೆ (2)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ರಕ್ಷಣಾ ಮಂತ್ರಾಲಯದ ಅಧೀನದಲ್ಲಿ ಬರುವ ಸೈನಿಕ ಶಾಲಾ ಸೊಸೈಟಿಯ ಜಂಟಿ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ (Training & CAO) ರವರು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಪತ್ರ ಬರೆದು ಎಲ್ಲಾ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ಒಂದೊಂದು ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆ ಪ್ರಸ್ತುತ ಕಾರ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದೆ. ರಾಷ್ಟ್ರದ ಜನ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಶೇ.5ಕ್ಕಿಂತ ಹೆಚ್ಚು ಜನ ಸಂಖ್ಯೆ ಇರುವ ರಾಜ್ಯಗಳಲ್ಲಿ ರಕ್ಷಣಾ ಸೇವೆಯಲ್ಲಿನ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಅಸಮತೋಲನವನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಒಂದೊಂದು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯನ್ನು ತೆರೆಯಬೇಕೆಂಬ ತೀರ್ಮಾನವನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸುವುದು ಸೂಕ್ತವಾಗಿದೆ ಎಂದು ಪ್ರಸ್ತಾಪಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಸದರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ, ನಮ್ಮ ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ಮೂರು ರಕ್ಷಣಾ ಸೇವೆಗಳಾದ, ಭೂದಳ, ವಾಯುದಳ ಮತ್ತು ಜಲದಳ ಇವುಗಳಲ್ಲಿ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಸಂಖ್ಯೆ ತುಂಬಾ ಕಡಿಮೆ ಇರುವುದರಿಂದ, ನಮ್ಮ ರಾಜ್ಯದ ಪ್ರಾದೇಶಿಕ ಅಸಮತೋಲನವನ್ನು ತೊಡೆದು ಹಾಕುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಒಂದು ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಇರುವ ಬಿಜಾಪುರ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆ ಜೊತೆಗೆ ಇನ್ನೊಂದು ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯನ್ನು ರಾಜ್ಯದಲ್ಲಿ ತೆರೆಯಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಬಗ್ಗೆ ಸೂಕ್ತ ಸ್ಥಳವನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಲು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ, ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಯಿಂದ ಹೆಚ್ಚಿನ ಸಂಖ್ಯೆಯಲ್ಲಿ ಸೈನ್ಯದಲ್ಲಿ ಸೇವೆ ಸಲ್ಲಿಸುತ್ತಿರುವ ಅಧಿಕಾರಿಗಳಿದ್ದು, ಮೇಜರ್ ಜನರಲ್ ತಿಮ್ಮಯ್ಯ ಮತ್ತು ಫೀಲ್ಡ್ ಮಾರ್ಷಲ್ ಕಾರ್ಯಪ್ಪ ಅವರು ಜನಿಸಿದ ಕೊಡಗಿನಲ್ಲಿ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವುದು ಭೌಗೋಳಿಕವಾಗಿ, ಶೈಕ್ಷಣಿಕವಾಗಿ ಹಾಗೂ ಐತಿಹಾಸಿಕವಾಗಿ ಸೂಕ್ತವಾಗಿರುತ್ತದೆಯೆಂದು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿದೆ.

4) ಮೇಲೆ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ (3) ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ: 27–10–2005ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಂತೆ, ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಸೋಮವಾರ ಪೇಟೆ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ಕೃಷಿ ಇಲಾಖೆಯ ಅಧೀನದಲ್ಲಿ ಬರುವ ಜಿಲ್ಲಾ ಕೃಷಿ ತರಬೇತಿ ಕೇಂದ್ರದಲ್ಲಿ ಲಭ್ಯವಿರುವ 55.93 ಎಕರೆ ಜಮೀನಿನಲ್ಲಿರುವ (ಬಸವತ್ತೂರು ಗ್ರಾಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 19 ಎಕರೆ ಹಾಗೂ ಚಿಕ್ಕತ್ತೂರು ಗ್ರಾಮದ ವ್ಯಾಪ್ತಿಯಲ್ಲಿ 36.93 ಎಕರೆ) ಸ್ಥಳವನ್ನು ಈ ಹಿಂದೆ ಅಧೀನದಲ್ಲಿದ್ದ ಕೃಷಿ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಹಸ್ತಾಂತರ ಮಾಡಿಕೊಂಡು, ಉದ್ದೇಶಿತ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

5) ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (4)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆ, ಮಡಿಕೇರಿ ಇವರ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಜಾಗ (2)/22 /2004–05 ದಿನಾಂಕ: 20–04–2006 & 05–01–2007 ರನ್ವಯ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಒಟ್ಟು 55.93 ಎಕರೆ ಜಮೀನನ್ನು ಕೃಷಿ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಶಿಕ್ಷಣ ಇಲಾಖೆಗೆ ಹಸ್ತಾಂತರಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

6) ಮೇಲೆ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (5)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳ ನಡುವೆ ಮೆಮೋರೆಂಡಾಂ ಆಫ್ ಅಗ್ರಿಮೆಂಟ್‌ನ್ನು ಸಿದ್ದಪಡಿಸಿ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

7) ಮುಂದುವರೆದು, ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (6)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಕೊಡಗಿನಲ್ಲಿ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಒಪ್ಪಿಗೆಯನ್ನು ಸಹ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಕೇಂದ್ರ ಮತ್ತು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರಗಳ ನಡುವೆ ಮೆಮೋರೆಂಡಾಂ ಆಫ್ ಅಗ್ರಿಮೆಂಟ್‌ನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರದ ಪರವಾಗಿ ಸಹಿ ಮಾಡಿ, ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ರಕ್ಷಣಾ ಮಂತ್ರಾಲಯಕ್ಕೆ ಸಹಿಗಾಗಿ ಕಳುಹಿಸಲಾಗಿದೆ.

8) ಮೇಲೆ ಕ್ರಮಸಂಖ್ಯೆ (7)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆಯು 2007–08ನೇ ಸಾಲಿನ ಪೂರಕ ಅಂದಾಜಿನಲ್ಲಿ (ಮೊದಲನೆ ಕಂತು) ವಿವಿಧ ಇಲಾಖೆಗಳಿಗೆ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಾಗ ಮಿತವ್ಯಯ ಆದೇಶ ಇತರೆ

ಆರ್ಥಿಕ ನಿಯಮಗಳನ್ನು ಕಟ್ಟುನಿಟ್ಟಾಗಿ ಪಾಲಿಸಲು ಸೂಚಿಸಿದೆ. ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಅನುದಾನವನ್ನು ಉಪಯೋಗಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಈಗಾಗಲೇ ಅನುಮತಿಯನ್ನು ನೀಡಲಾಗಿದ್ದು, ಅಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಪೂರಕ ಅಂದಾಜಿನಲ್ಲಿ ಸೇರಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆಂದು ತಿಳಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಇಂತಹ ಮೊತ್ತಗಳನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆಯಿಂದ ಪುನ: ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡುವ ಪ್ರಶ್ನೆ ಉದ್ಭವಿಸುವುದಿಲ್ಲ. ಆದ್ದರಿಂದ ಹಣ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡತಕ್ಕದ್ದೆಂದು ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತಾರೆ. ಮುಂದುವರೆದು, ಯಾವುದೇ ಕಾರಣಕ್ಕಾಗಿ ಪೂರಕ ಅಂದಾಜುಗಳಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಿರುವ ಮೊತ್ತ ಭಾಗಶ: ಅಥವಾ ಪೂರ್ಣವಾಗಿ ಉಪಯೋಗಿಸಲು ಆಗದಿದ್ದಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ 31–03–2008ರ ಒಳಗಾಗಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಅಧ್ಯರ್ಪಣೆ ಮಾಡುವಂತೆ ಸಹ ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆಯು ಸೂಚಿಸಿರುತ್ತದೆ.

9) ಸದರಿ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರವು ಕೂಲಂಕಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಡಿ 10 ಸಿಎಸ್‌ಬಿ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 22ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2007

10) ಮೇಲ್ಕಂಡ ಪ್ರಸ್ತಾವಗಳ ಹಿನ್ನಲೆಯಲ್ಲಿ, ಕೊಡಗು ಜಿಲ್ಲೆಯ ಕೂಡಿಗೆಯಲ್ಲಿ "ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆ ಕೊಡಗು" ವನ್ನು 2007–08ನೇ ಸಾಲಿನಿಂದ ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಈ ಮೂಲಕ ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯನ್ನು ಈಗಾಗಲೇ ಬಿಜಾಪುರದಲ್ಲಿ ನಡೆಯುತ್ತಿರುವ "ಬಿಜಾಪುರ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆ"ಯ ಮಾದರಿಯಲ್ಲೇ ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರವು ನೀಡಲಿರುವ ಎಲ್ಲಾ ಸವಲತ್ತುಗಳನ್ನು ನೀಡಿ ನಿರ್ವಹಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

11) ಕೊಡಗು ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯಲ್ಲಿ 6ನೇ ತರಗತಿಯಿಂದ 12ನೇ ತರಗತಿಯವರೆಗೆ ಬೋಧಿಸಲು ಒಟ್ಟು 600 ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಲಾಗಿದೆ. ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ದಾಖಲು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಮತ್ತು ಪ್ರಥಮ ವರ್ಷಕ್ಕೆ ಈ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ 80 ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳನ್ನು ದಾಖಲು ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳಲು ಅನುಮತಿ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

12) ಸದರಿ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯ ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಶುಲ್ಕ ನಿಗದಿ ಪಡಿಸತಕ್ಕದ್ದು;–

ಶುಲ್ಕ/ವೆಚ್ಚದ ವಿವರ	ಮೊತ್ತ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)	ಷರಾ
ಬೋಧನಾ ಶುಲ್ಕ (ವರ್ಷಕ್ಕೆ)	37,203.00	ಇದರಲ್ಲಿ ರೂ.14,000–00 ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
ಊಟ ತಿಂಡಿಗಾಗಿ (ವರ್ಷಕ್ಕೆ)	10,575.00	ಇದರಲ್ಲಿ ವಾರ್ಷಿಕ 295 ದಿನಗಳಿಗೆ ದಿನ ಒಂದಕ್ಕೆ ರೂ.15ರಂತೆ ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ.
ಸಮವಸ್ತ್ರದ ಬಾಬ್ತು (ಸರ್ಕಾರದಿಂದ ನೀಡಲಾಗುತ್ತದೆ)	3,000.00 (ಮೊದಲ ವರ್ಷಕ್ಕೆ)	ರೂ.750.00 ನಂತರದ ವರ್ಷಗಳಿಗೆ
ಮುನ್ನೆಚರಿಕೆ ಬಾಬ್ತು (ಕಾಷನ್ ಮನಿ)	3,000.00	ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಜಾತಿ/ಪರಿಶಿಷ್ಟ ಪಂಗಡದ ಕೆಡೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ರೂ.1,500.00. ಇದು ಒಂದು ಬಾರಿಯ ಶುಲ್ಕವಾಗಿದ್ದು, ಕೆಡೆಟ್‌ಗಳು ಶಾಲೆಯಿಂದ ನಿರ್ಗಮಿಸುವ ಸಮಯದಲ್ಲಿ ಅವರುಗಳಿಗೆ ಈ ಹಣವನ್ನು ಹಿಂತಿರುಗಿಸಲಾಗುವುದು.
ಸಾದಿಲ್ವಾರು ವೆಚ್ಚ	1,500.00	–––––––
ಪಾಕೆಟ್ ಮನಿ	1,500.00	–––––
ಇತರೆ ವೆಚ್ಚ	ವಾಸ್ತವಿಕ	ಪ್ರಯಾಣ ವೆಚ್ಚ, ಪರೀಕ್ಷೆ ಶುಲ್ಕ, ಪ್ರವಾಸ ವೆಚ್ಚ ಇತ್ಯಾದಿಗಳಿಗೆ

13) ಉದ್ದೇಶಿತ ಕೊಡಗು ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಅಗತ್ಯವಿರುವ ಕಟ್ಟಡ ಕಾಮಗಾರಿಗಳಿಗೆ ಕೇಂದ್ರ ಸರ್ಕಾರದ ಸೂಚನೆಯ ಪ್ರಕಾರ ಅಂದಾಜು ರೂ.25.00 ಕೋಟಿ (ಇಪ್ಪತ್ತೈದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು ಮಾತ್ರ) ವೆಚ್ಚ ತಗಲುವುದಾಗಿ ತಿಳಿಸಲಾಗಿದೆ. ಈ ವೆಚ್ಚವನ್ನು ರಾಜ್ಯ ಸರ್ಕಾರ 5 ರಿಂದ 6 ವರ್ಷಗಳಲ್ಲಿ ಅವಶ್ಯಕತೆಗೆ ಅನುಗುಣವಾಗಿ ಹಂತ ಹಂತವಾಗಿ ಪ್ರಗತಿಯನ್ನು ಆಧರಿಸಿ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗುವುದು. ವೆಚ್ಚದ ವಿವರ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತಿದೆ:–

ಕ್ರ.ಸಂ	ಹಂತ	ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯದ ವಿವರಗಳು	ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ಅ	I	60 ಕೆಡೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಎರಡು ಬೋಧನಾ ಕೊಠಡಿಗಳು, ಕೆಡೆಟ್‌ಗಳಿಗೆ ಮೆಸ್, ಪ್ರಾಂಶುಪಾಲರ, ರಿಜಿಸ್ಟ್ರಾರ್‌ರ, ಕ್ವಾರ್ಟರ್ ಮಾಸ್ಟರ್‌ರ, ಲೆಕ್ಕಾಧಿಕಾರಿ, ಕಛೇರಿ ಅಧೀಕ್ಷಕರುಗಳ ಕಛೇರಿ, 60 ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವಸತಿನಿಲಯ, ಇಬ್ಬರು ಅಧಿಕಾರಿಗಳ ಮತ್ತು 10 ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ವಸತಿಗೃಹ ನಿರ್ಮಾಣದ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ	4.00 ಕೋಟಿಗಳು (ನಾಲ್ಕು ಕೋಟಿಗಳು ಮಾತ್ರ)
ಆ	II	120ರ ಕೆಡೆಟ್‌ಗಳಿಗಾಗಿ 2 ಹೆಚ್ಚುವರಿ ಬೋಧನಾ ಕೊಠಡಿಗಳು, ವಿಜ್ಞಾನ ಪ್ರಯೋಗಾಲಯಗಳು, ಜನರೇಟರ್ ಕೊಠಡಿ, ಕಛೇರಿ ಸಂಕೀರ್ಣ ಮುಕ್ತಾಯಗೊಳಿಸಲು, 120 ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವಸತಿ ನಿಲಯ ಮತ್ತು 20 ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಾಗಿ ವಸತಿಗೃಹ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ	5.00 ಕೋಟಿಗಳು (ಐದು ಕೋಟಿಗಳು ಮಾತ್ರ)

ಕ್ರ.ಸಂ	ಹಂತ	ಮೂಲಭೂತ ಸೌಲಭ್ಯದ ವಿವರಗಳು	ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚ (ರೂ.ಗಳಲ್ಲಿ)
ಇ	III	ಎಲ್ಲಾ ಬೋಧನಾ ಕೊಠಡಿಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು, 200 ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳ ವಸತಿನಿಲಯ, ಸಿಬ್ಬಂದಿಗಳಿಗೆ ವಸತಿಗೃಹ ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು, ಲ್ಯಾಂಡ್‌ಸ್ಕೇಪಿಂಗ್ ಮತ್ತು ಆಟದ ಮೈದಾನ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ	3.00 ಕೋಟಿಗಳು (ಮೂರು ಕೋಟಿಗಳು ಮಾತ್ರ)
ಈ	IV	ಶೈಕ್ಷಣಿಕ ಬ್ಲಾಕ್‌ಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು, 300 ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳಿಗೆ ವಸತಿನಿಲಯ, ಜಿಮ್ನಾಷಿಯಂ, ಆಟದ ಮೈದಾನಗಳಿಗೆ ಮತ್ತು 40 ಸಿಬ್ಬಂದಿಗೆ ವಸತಿಗೃಹ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ	4.00 ಕೋಟಿಗಳು (ನಾಲ್ಕು ಕೋಟಿಗಳು ಮಾತ್ರ)
ಉ	V	ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳ ವಸತಿನಿಲಯ ಸಂಕೀರ್ಣವನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು. ನಿವಾಸಗಳ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಒಳಾಂಗಣ ಕ್ರೀಡಾಂಗಣ ಹಾಲ್ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ	4.00 ಕೋಟಿಗಳು (ನಾಲ್ಕು ಕೋಟಿಗಳು ಮಾತ್ರ)
ಊ	VI	ಆಡಿಟೋರಿಯಂ ನಿರ್ಮಾಣ, ಎಲ್ಲಾ ಕ್ರೀಡಾಂಗಣಗಳನ್ನು ಪೂರ್ಣಗೊಳಿಸಲು ಮತ್ತು ಮುಖ್ಯೋಪಾಧ್ಯಾಯರ ವಸತಿ ಗೃಹ ನಿರ್ಮಾಣದ ಕಾಮಗಾರಿಗಾಗಿ	3.00 ಕೋಟಿಗಳು (ಮೂರು ಕೋಟಿಗಳು ಮಾತ್ರ)
ಋ	VII	ಶಾಲೆಯ ಕಮ್ಯೂನಿಟಿ ಕೇಂದ್ರ, ಈಜುಕೊಳ	2.00 ಕೋಟಿಗಳು (ಎರಡು ಕೋಟಿಗಳು ಮಾತ್ರ)
		ಒಟ್ಟು ಅಂದಾಜು ವೆಚ್ಚದ ಮೊತ್ತ	25.00 ಕೋಟಿಗಳು (ಇಪ್ಪತ್ತೈದು ಕೋಟಿಗಳು ಮಾತ್ರ)

14) ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (7)ರ ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆಯ ಪತ್ರದನ್ವಯ ಹಾಗೂ ಅದರಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾದ ಸೂಚನೆಯನ್ವಯ 2007–08ನೇ ಸಾಲಿನಲ್ಲಿ ಸದರಿ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯನ್ನು ಪ್ರಾರಂಭಿಸಲು ಕ್ರಮ ಸಂಖ್ಯೆ (ಅ) ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾದ ಮೊದಲನೇ ಹಂತದ ಅನಾವರ್ತಕ (Non-recurring) ವೆಚ್ಚದ ಬಾಬ್ತಿಗಾಗಿ ಮತ್ತು ತಾತ್ಕಾಲಿಕ ಕಟ್ಟಡಗಳ ಪುನರುಜ್ಜೀವನ, ಸದರಿ ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಯ ಸುತ್ತ ಕಾಂಪೌಂಡ್ ಗೋಡೆ ನಿರ್ಮಿಸಲು, ಪ್ರಥಮ ವರ್ಷದ 60 ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳ ಮೆಸ್‌ಗಾಗಿ ಅಡಿಗೆ ಪಾತ್ರೆ, ಉಪಕರಣಗಳು ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರೆ ಪ್ರಾರಂಭಿಕ ಅನಾವರ್ತಕ ವೆಚ್ಚದ ಬಾಬ್ತುಗಳಿಗಾಗಿ ರೂ.5.00 ಕೋಟಿ (ಐದು ಕೋಟಿ ರೂಪಾಯಿಗಳು ಮಾತ್ರ) ಗಳನ್ನು ಹಾಗೂ ಬೋಧಕ ಮತ್ತು ಬೋಧಕೇತರ ಸಿಬ್ಬಂದಿ ವರ್ಗದ ವೇತನಗಳು, ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿಗಳ ಬೋಧನಾಶುಲ್ಕ, ಆಹಾರಭತ್ಯೆ, ಸಮವಸ್ತ್ರಗಳ ಭತ್ಯೆ ಹಾಗೂ ಇನ್ನಿತರೆ ಅನುಮೋದಿತ ವೆಚ್ಚಗಳು ಮತ್ತು ಕಛೇರಿ ವೆಚ್ಚಗಳಿಗಾಗಿ ಆವರ್ತಕ (recurring) ವೆಚ್ಚದ ಬಾಬ್ತಿಗಾಗಿ ರೂ.1.30 ಕೋಟಿ (ಒಂದು ಕೋಟಿ ಮೂವತ್ತು ಲಕ್ಷ ರೂಪಾಯಿಗಳು ಮಾತ್ರ) ಅನುದಾನವನ್ನು 2007–08ನೇ ಸಾಲಿನ ಪೂರಕ ಅನುದಾನ – 1ರಲ್ಲಿ ಒದಗಿಸಲಾದ ಮೊತ್ತದಿಂದ ಅನುದಾನವನ್ನು ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲು ಆದೇಶಿಸಲಾಗಿದೆ.

15) ಮೇಲಿನ ಕಂಡಿಕೆ 14 ರಲ್ಲಿ ನಮೂದಿಸಲಾದ ಅನುದಾನಗಳನ್ನು ಕೆಳಕಂಡ ಲೆಕ್ಕಶೀರ್ಷಿಕೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಭರಿಸತಕ್ಕದ್ದು:–

1. *"2202 ಸಾಮಾನ್ಯ ಶಿಕ್ಷಣ–02 ಪ್ರೌಢಶಿಕ್ಷಣ–107 ವಿದ್ಯಾರ್ಥಿವೇತನ–5ಸೈನಿಕಶಾಲೆ ಕೊಡಿಗೆ–00–059 ಇತರೆ ಖರ್ಚು (ಯೋಜನೆ)" ರೂ130.00 ಲಕ್ಷಗಳು (ಒಂದು ನೂರ ಮುವತ್ತು) ಲಕ್ಷಗಳು ಮಾತ್ರ; ಮತ್ತು*
2. *" 4202 ಶಿಕ್ಷಣ, ಕ್ರೀಡೆ, ಕಲೆ ಮತ್ತು ಸಂಸ್ಕೃತಿಯ ಮೇಲಣ ಬಂಡವಾಳ ವೆಚ್ಚ–01 ಸಾಮಾನ್ಯ ಶಿಕ್ಷಣ–202 ಸೆಕೆಂಡರಿ ಶಿಕ್ಷಣ–1 ಕಟ್ಟಡಗಳು–04 ಸೈನಿಕಶಾಲೆ ಕೂಡಿಗೆ–071 ಕಟ್ಟಡ ವೆಚ್ಚಗಳು (ಯೋಜನೆ)" ರೂ.500.00ಲಕ್ಷಗಳು (ಐದು ನೂರು ಲಕ್ಷಗಳು) ಮಾತ್ರ.*

16) ಈ ಆದೇಶದ ಕಂಡಿಕೆ 14 ಮತ್ತು 15ರನ್ವಯ ಬಿಡುಗಡೆ ಮಾಡಲಾಗಿರುವ ಒಟ್ಟಾರೆ ಅನುದಾನ ರೂ.630.00 ಲಕ್ಷ(ಆರುನೂರ ಮುವತ್ತು ಲಕ್ಷಗಳು ಮಾತ್ರ)ಗಳನ್ನು ಸೈನಿಕ ಶಾಲೆಗೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಹಣಕಾಸಿನ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಣೆಗಾಗಿ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಮಡಿಕೇರಿ ಮತ್ತು ಪ್ರಾಂಶುಪಾಲರು ಸೈನಿಕಶಾಲೆ, ಕೊಡಗು ಇವರುಗಳ ಜಂಟಿ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ ರಾಷ್ಟ್ರೀಕೃತ ಬ್ಯಾಂಕಿನಲ್ಲಿ ಜಂಟಿ ಖಾತೆಯನ್ನು ತೆರೆದು ನಿರ್ವಹಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

17) ಈ ಆದೇಶವನ್ನು ಆರ್ಥಿಕ ಇಲಾಖೆಯ ದಿನಾಂಕ: 20–07–2007ರ ಅನಧಿಕೃತ ಟಿಪ್ಪಣಿ ಸಂಖ್ಯೆ: ಆಇ 743 ವೆಚ್ಚ 8/2007ರಲ್ಲಿ ನೀಡಿರುವ ಸಹಮತಿ ಮೇರೆಗೆ ಹಾಗೂ ದಿನಾಂಕ 16–08–2007ರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಆಇ 02 ಬಿಎಸ್‌ಜಿ 2007ರನ್ವಯ ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

ಎಂ.ಎನ್.ಸೊಮಶೇಖರ್

ಪಿ.ಆರ್. 1539

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ

ಶಿಕ್ಷಣ ಇಲಾಖೆ

ವಿಷಯ: ಡಾ।। ಎಸ್.ಆರ್. ರಂಗನಾಥನ್ ರವರ ಜನ್ಮದಿನವಾದ, ಆಗಸ್ಟ್ 12, ಈ ದಿನವನ್ನು "ಗ್ರಂಥಪಾಲಕರ ದಿನ" ಎಂದು ಘೋಷಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: ಅಧ್ಯಕ್ಷರು, ಇಂಡಿಯನ್ ಪಬ್ಲಿಕ್ ಲೈಬ್ರರೀಸ್ ಅಸೋಸಿಯೇಶನ್, ಕೇರ್‌ಆಫ್ ರಾಜ್ಯ ಕೇಂದ್ರ ಗ್ರಂಥಾಲಯ, ಕಬ್ಬನ್ ಪಾರ್ಕ್, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ದಿನಾಂಕ:03.07.2007ರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಪಿಎಲ್‌ಎ/ಎಸ್‌ಆರ್‌ಆರ್‌ಎಲ್‌ಡಿ-1/2006-07.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಭಾರತ ಗ್ರಂಥಾಲಯ ಚಳುವಳಿಯ ಪಿತಾಮಹರಾದ ಡಾ।। ಎಸ್.ಆರ್. ರಂಗನಾಥನ್ ಇವರ ಜನ್ಮದಿನಾಂಕವು ಆಗಸ್ಟ್ 12 ಆಗಿದ್ದು ಈ ದಿನವನ್ನು "ಗ್ರಂಥಪಾಲಕರ ದಿನ" ಎಂದು ಘೋಷಿಸಲು ಹಾಗೂ ಈ ದಿನಾಚರಣೆಯ ಸಂದರ್ಭದಲ್ಲಿ, ಕೈಗೊಳ್ಳಬಹುದಾದ ಕ್ರಮಗಳ ಕುರಿತು ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:03.07.2007ರ ಪತ್ರದನ್ವಯ ಕೋರಲಾಗಿದೆ. ಆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಇಡಿ 154 ಎಲ್‌ಐಬಿ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 7ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2007

2. ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲಾದ ಅಂಶಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ, ಡಾ।। ಎಸ್.ಆರ್. ರಂಗನಾಥನ್ ಇವರ ಜನ್ಮದಿನಾಂಕವಾದ, ಆಗಸ್ಟ್ 12, ಈ ದಿನವನ್ನು ಪ್ರತಿ ವರ್ಷ "ಗ್ರಂಥಪಾಲಕರ ದಿನ" ಎಂದು ಆಚರಿಸಲು ಈ ಮೂಲಕ ಘೋಷಿಸಲಾಗಿದೆ.

3. ಸದರಿ ದಿನವನ್ನು ಸಾರ್ವಜನಿಕ ಗ್ರಂಥಾಲಯ ಇಲಾಖಾ ವತಿಯಿಂದ ಸೂಕ್ತ ರೀತಿಯಲ್ಲಿ ಆಚರಿಸತಕ್ಕದ್ದು.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಎಂ.ಎಸ್. ಸೋಮಶೇಖರ್

ಪಿ.ಆರ್. 1511

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಶಿಕ್ಷಣ ಇಲಾಖೆ

ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಸಚಿವಾಲಯ

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಈ. ರಾಮಕೃಷ್ಣಪ್ಪ, ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ, ನಿಯೋಜನೆ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಧಿಕಾರಿ, ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯತ್, ಸಿರಾ, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರ ಮೇಲಿನ ಆರೋಪಗಳಿಗೆ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿ ಹಾಗೂ ಮಂಡನಾಧಿಕಾರಿ ನೇಮಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ-ಆದೇಶ.

ಓದಲಾಗಿದೆ: 1. ನೋಟೀಸ್ ಸಂಖ್ಯೆ:ಆರ್‌ಡಿ 67 ಎಡಿಇ 2004 ದಿನಾಂಕ:04.04.2006.

2. ಶ್ರೀ ಈ. ರಾಮಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ಇವರ ಪ್ರತಿ ರಕ್ಷಣಾ ಹೇಳಿಕೆ ದಿನಾಂಕ:15.04.2005 ಮತ್ತು 30.08.2005.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಈ. ರಾಮಕೃಷ್ಣಪ್ಪ, ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ನಿಯೋಜನೆ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಧಿಕಾರಿ, ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯತ್, ಸಿರಾ, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರು ಈ ಹಿಂದೆ ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆಯ ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕಿನ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ಆಗಿ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾಗ, ಭಾರತದ ಚುನಾವಣಾ ಆಯೋಗದ ಕಾರ್ಯಕ್ರಮದಂತೆ 2004ರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ವಿಧಾನ ಸಭಾ ಮತದಾರರ ಪಟ್ಟಿಯ ಸಂಕ್ಷಿಪ್ತ ಪರಿಷ್ಕರಣೆ ಕಾರ್ಯವು ನಡೆದಿದ್ದು, ಸದರಿಯವರ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಮತದಾರರ ಪಟ್ಟಿಯಲ್ಲಿರುವ ಹೆಸರುಗಳನ್ನು ತೆಗೆಯುಲು ಕೆಲವು ಆಕ್ಷೇಪಣಾದಾರದಿಂದ ನಮೂನೆ-7 ರಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಮತದಾನ ಕೇಂದ್ರಗಳ ನಿರ್ದಿಷ್ಠಾಧಿಕಾರಿಗಳ ಮೂಲಕ ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವೀಕೃತವಾಗಿದ್ದರೂ ಸಹ ಇವುಗನ್ನು ಮತದಾರರ ನೊಂದಣಿ ನಿಯಮ 1960ರ ನಿಯಮ 18 ರಿಂದ 21ಎ ಗಳನ್ನು ಪಾಲಿಸದೇ ಇತ್ಯರ್ಥಪಡಿಸಿ 835 ಹೆಸರುಗಳನ್ನು ತಪ್ಪಾಗಿ ಮತದಾರರ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಕೈಬಿಡಲು ಕಾರಣರಾಗಿದ್ದು, ಕಛೇರಿಯಲ್ಲಿನ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದಾಗ ಮತದಾರರ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಹೆಸರುಗಳನ್ನು ತೆಗೆಯಲು 1451 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಸ್ವೀಕರಿಸಿದ್ದು, ಈ ಪೈಕಿ 835 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಪುರಸ್ಕರಿಸಿ ಹಾಲಿ ಇದ್ದ ಮತದಾರರ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಹೆಸರುಗಳನ್ನು ನಿಯಮಬಾಹಿರವಾಗಿ ಕೈಬಿಡಲು ಕಾರಣರಾಗಿರುತ್ತಾರೆಂದೂ, ಇಂತಹ ಕ್ರಮ ಕೈಗೊಳ್ಳುವ ಮೂಲಕ ಗ್ರಾಮ ಲೆಕ್ಕಿಗರಿಂದ ಹಾಗೂ ರಾಜಸ್ವ ನಿರಕೀಕ್ಷಕರಿಂದ ಯಾವುದೇ ವರದಿ ಪಡೆಯದೆ ಹಾಗೂ ಸೂಕ್ತ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸದೇ, ಗ್ರಾಮ ಲೆಕ್ಕಿಗರು ಮತ್ತು ರಾಜಸ್ವ ನಿರೀಕ್ಷಕರ ಷರಾದ ಆಧಾರದ ಮೇಲೆ ತಹಶೀಲ್ದಾರರಾಗಿದ್ದ ಶ್ರೀ ಈ. ರಾಮಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ನವರು ಪ್ರತಿ ಅರ್ಜಿಯ ಮೇಲೆ ಅಂಗೀಕರಿಸಿದೆ ಅಥವಾ ತಿರಸ್ಕರಿಸಿದೆ ಎಂದು ಸಹಿ ಮಾಡಿರುತ್ತಾರೆಂದೂ, ಮತದಾರರ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಹೆಸರುಗಳನ್ನು ತೆಗೆಯುವ ಗುರುತರವಾದ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ತನಿಖೆಯಾಗಲಿ, ಆಕ್ಷೇಪಿತ ಮತ್ತು ಆಕ್ಷೇಪಣಾದಾರರಿಗೆ ನೋಟೀಸ್ ನೀಡುವ ಮೂಲಕ ಅಥವಾ ಭೌತಿಕ ಪರಿಶೀಲನೆ ಮೇರೆಗೆ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ನಿರ್ಣಯ ಕೈಗೊಳ್ಳದೇ 835 ಅರ್ಜಿಗಳನ್ನು ಮತದಾರರ ಪಟ್ಟಿಯಿಂದ ಕೈಬಿಡಲು ಕಾರಣರಾಗಿ ಮತದಾರರ ನೊಂದಣಿ ನಿಯಮಗಳು, 1960ರ ನಿಯಮ 18 ರಿಂದ 21ನ್ನು ಉಲ್ಲಂಘಿಸಲು ಕಾರಣರಾಗಿರುವುದು ದಾಖಲೆಯಿಂದ ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ನಿಜಾಂಶದಿಂದ ಕೂಡಿದ್ದರ ಮೇರೆಗೆ ಮೇಲೆ (1)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕ:04.04.2006ರಲ್ಲಿ ಸಚಿವಾಲಯದ ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಯು ಕರ್ನಾಟಕ ನಾಗರೀಕ ಸೇವಾ (ವರ್ಗೀಕರಣ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಮನವಿ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 1957ರ ನಿಯಮ 11 ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಜಾರಿಗೊಳಿಸಿ, ಪ್ರತಿರಕ್ಷಣಾ ಹೇಳಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಅವಕಾಶ ಕಲ್ಪಿಸಿತ್ತು.

ಶ್ರೀ ಈ. ರಾಮಕೃಷ್ಣಪ್ಪ ಇವರು ಮೇಲೆ (2)ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ದಿನಾಂಕಗಳಲ್ಲಿ ಮನವಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿ, ನೋಟೀಗೆ ಪ್ರತಿರಕ್ಷಣಾ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಲು ದಾಖಲೆಗಳ ದೃಢೀಕೃತ ಪ್ರತಿಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವಂತೆ ಕೋರಿದ್ದು, ಯಾವುದೇ ರಕ್ಷಣಾ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲವೆಂದು ಹಾಗೂ ಸದರಿಯವರು ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿಯವರ ಕೇಡರ್‌ನವರಾಗಿದ್ದರಿಂದ, ಅವರ ವಿರುದ್ಧ ಶಿಸ್ತು ಕ್ರಮ ಮುಂದುವರಿಸಿಕೊಂಡು ಹೋಗಲು ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆಯು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯೊಂದಿಗೆ ಅಗತ್ಯ ದಾಖಲೆಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸಿದ್ದರ ಮೇರೆಗೆ ಅವುಗಳನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ನಂತರ ಸದರಿಯವರ ನಿಯಮ ಉಲ್ಲಂಘನೆ ಮತ್ತು ಅಧಿಕಾರ ದುರುಪಯೋಗಪಡಿಸಿರುವುದು ಮೇಲ್ನೋಟಕ್ಕೆ ಕಂಡು ಬಂದಿದ್ದರಿಂದ ಆರೋಪಗಳಲ್ಲಿನ ಸತ್ಯಾಸತ್ಯತೆಯನ್ನು ಕಂಡು ಹಿಡಿಯುವ ಉದ್ದೇಶದಿಂದ ಅವರ ವಿರುದ್ಧ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸುವುದು ಸೂಕ್ತವೆಂದು ಸರ್ಕಾರವು ನಿರ್ಧರಿಸಿದೆ. ಆದ್ದರಿಂದ ಈ ಮುಂದಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸುತ್ತದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಆಸುಇ 435 ಎಸ್‌ಇಎನ್ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 16ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಲ್ಪಟ್ಟ ಸಂದರ್ಭಗಳಿಂದಾಗಿ, ಶ್ರೀ ಈ. ರಾಮಕೃಷ್ಣಪ್ಪ, ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, ಕರ್ನಾಟಕ ಸರ್ಕಾರದ ಸಚಿವಾಲಯ, ನಿಯೋಜನೆ ಮೇಲೆ ಕಾರ್ಯನಿರ್ವಾಹಕ ಅಧಿಕಾರಿ, ತಾಲ್ಲೂಕು ಪಂಚಾಯತ್, ಸಿರಾ, ತುಮಕೂರು ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರ ಮೇಲಿನ

ಆರೋಪಗಳಿಗೆ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲು ಕರ್ನಾಟಕ ನಾಗರೀಕ ಸೇವಾ (ವರ್ಗೀಕರಣ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಮನವಿ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳು, 1957ರ ನಿಯಮ 11(2)ರಡಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಸರ್ಕಾರವು ರೀಜನಲ್ ಕಮೀಷನರ್ ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ಈ ಮೂಲಕ ನೇಮಿಸುತ್ತದೆ. ಹಾಗೂ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯ ಪರವಾಗಿ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯವರ ಮುಂದೆ ಮಂಡಿಸಲು ಅದೇ ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ನಿಯಮ 11(5)ರಲ್ಲಿ ಪ್ರದತ್ತವಾದ ಅಧಿಕಾರವನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಿ, ಸರ್ಕಾರವು ಉಪ ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಕೋಲಾರ ಇವರನ್ನು ಮಂಡನಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ಈ ಮೂಲಕ ನೇಮಿಸುತ್ತದೆ.

ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಗಳು ಆಪಾದಿತರ ಮೇಲಿನ ಆರೋಪಗಳಿಗೆ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಿ, ವಿಚಾರಣಾ ವರದಿಯನ್ನು 3 ತಿಂಗಳೊಳಗಾಗಿ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಾಧಿಕಾರಿಯಾದ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಒಪ್ಪಿಸುವಂತೆ ಆದೇಶಿಸುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಎಂ. ವಾಸುದೇವಮೂರ್ತಿ

ಪಿ.ಆರ್. 1512

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಸಿಬ್ಬಂದಿ ಮತ್ತು ಆಡಳಿತ ಸುಧಾರಣೆ ಇಲಾಖೆ (ಸೇವೆಗಳು-3).

ಕಂದಾಯ ಸಚಿವಾಲಯ

ವಿಷಯ: ಶ್ರೀ ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟೇಶಪ್ಪ, ಹಿಂದಿನ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆ (ಪ್ರಸ್ತುತ ನಿವೃತ್ತ) ಹಾಗೂ ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎನ್. ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ, ಹಿಂದಿನ ದ್ವಿ.ದ. ಸಹಾಯಕರು ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು ಕಛೇರಿ ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಹೂಡಲಾಗಿದ್ದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕೈಬಿಡುವ ಕುರಿತು.

ಓದಲಾಗಿದೆ:
1. ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿಭಾಗ, ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ ದಿನಾಂಕ:13.08.2002.
2. ಕಾರಣ ಕೇಳುವ ನೋಟೀಸು ದಿನಾಂಕ: 15.4.2005.
3. ಶ್ರೀ ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟೇಶಪ್ಪ ಇವರ ಸಮಜಾಯಿಷಿ ದಿನಾಂಕ: 24.08.2006.
4. ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಎ.ಟಿ. ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 7856/2006, ದಿನಾಂಕ:26.2.2007ರ ಆದೇಶ.
5. ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು ಇವರ ವರದಿ ದಿನಾಂಕ:22.5.2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಶ್ರೀ ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟೇಶಪ್ಪ, ಇವರು ಹಿಂದೆ ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಕಸಬಾ ಹೋಬಳಿ, ಪ್ರಭಾರ ರಾಜಸ್ವ ನಿರೀಕ್ಷಕರಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾಗ, ಹಾಗೂ ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎನ್. ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ, ಹಿಂದಿನ ದ್ವಿತೀಯ ದರ್ಜೆ ಸಹಾಯಕ, ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು ಕಛೇರಿ, ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರುಗಳು ಪಾತಪಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮ ಸರ್ವೆ ನಂ: 33 ರಲ್ಲಿ ಪಾತಪಲ್ಲಿ ಗ್ರಾಮ ಸರ್ವೆ ನಂ: 33 ರಲ್ಲಿ ಕರ್ನಾಟಕ ಭೂ ಮಂಜೂರಾತಿ ನಿಯಮಾವಳಿ 1969 ರಂತೆ ಅನರ್ಹರಾದ ಶ್ರೀ ಬಿ.ವಿ. ದೇವರಾಜ್ ಬಿನ್ ಚಿಕ್ಕವೆಂಕಟಸ್ವಾಮಿ, ಶ್ರೀಮತಿ ರಾಜಮ್ಮ ಕೋಂ ನಾರಾಯಣಪ್ಪ, ಶ್ರೀಮತಿ ಶಾಂತಮ್ಮ ಕೋಂ ಶ್ರೀ ಪಿ.ವಿ. ಶ್ರೀನಿವಾಸನ್ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಕೆ.ಆರ್. ವೆಂಕಟರೆಡ್ಡಿ ಬಿನ್ ರಾಮಪ್ಪ ಇವರುಗಳಿಗೆ ಅನುಕ್ರಮವಾಗಿ 0-22, 3-20, 3-18 ಮತ್ತು 3-10 ಎಕರೆ ಭೂ ಮಂಜೂರಾತಿಗೆ ಒಂದೇ ದಿನದಲ್ಲಿ ತರಾತುರಿಯಾಗಿ ಕಡತವನ್ನು ತಯಾರಿಸಿ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, ಕಛೇರಿಗೆ ಸಲ್ಲಿಸಿ, ಭೂ ಮಂಜೂರಾತಿಗೆ ಅನರ್ಹರಾದ ವ್ಯಕ್ತಿಗಳಿಗೆ ಶಿಫಾರಸ್ಸು ಮಾಡುವ ಮೂಲಕ ಕರ್ನಾಟಕ ನಾಗರೀಕ ಸೇವಾ (ನಡತೆ) ನಿಯಮಾವಳಿ 1966ರ ನಿಯಮ 3 (iii) ರಂತೆ ಕರ್ತವ್ಯ ಚ್ಯುತಿ ಎಸಗಿರುತ್ತಾರೆಂದು ಆರೋಪದ ಮೇಲೆ ಇವರ ವಿರುದ್ಧ ಶಿಸ್ತು ಕ್ರಮ ಜರುಗಿಸುವಂತೆ ಉಲ್ಲೇಖ (1) ರಂತೆ ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ವಿಭಾಗಾಧಿಕಾರಿಗಳು, ಬೆಂಗಳೂರು ವಿಭಾಗ ಇವರು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತಾರೆ.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿದ ನಂತರ ಸರ್ಕಾರವು 1957ರ ಕರ್ನಾಟಕ ನಾಗರೀಕ ಸೇವಾ (ವರ್ಗೀಕರಣ, ನಿಯಂತ್ರಣ ಮತ್ತು ಮೇಲ್ಮನವಿ) ನಿಯಮಾವಳಿಗಳ ನಿಯಮ 13ರಡಿಯಲ್ಲಿ ದೋಷಾರೋಪಣೆಯನ್ನು (ಅನುಬಂಧ 1 ರಿಂದ 4ವರೆಗೆ) ಆರೋಪಿತ ಶ್ರೀ ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟೇಶಪ್ಪ, ಇವರು ಹಿಂದೆ ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು, ಕಸಬಾ ಹೋಬಳಿ, ಪ್ರಭಾರ ರಾಜಸ್ವ ನಿರೀಕ್ಷಕರಾಗಿ ಕರ್ತವ್ಯ ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿದ್ದಾಗ ಹಾಗೂ ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎನ್. ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ, ಹಿಂದಿನ ದ್ವಿತೀಯ ದರ್ಜೆ ಸಹಾಯಕ, ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು ಕಛೇರಿ, ಕೋಲಾರ ಜಿಲ್ಲೆ ಇವರುಗಳಿಗೆ ಜಾರಿ ಮಾಡಿ ಆರೋಪಗಳ ಲಿಖಿತ ಹೇಳಿಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಲು ಮೇಲೆ ಕ್ರ.ಸಂ. (2) ರಲ್ಲಿ ಓದಲಾದ ಸರ್ಕಾರದ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ: ಆರ್‌ಡಿ 59 ಎಡಿಇ 2002 (ಭಾಗ-1), ದಿನಾಂಕ:15.4.2005ರ ನೋಟೀಸ್ ಮೂಲಕ ತಿಳುವಳಿಕೆ ಪತ್ರ ನೀಡಲಾಗಿತ್ತು.

ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ ಕ್ರ.ಸಂ. (3)ರಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟೇಶಪ್ಪ ಇವರು ತಮ್ಮ ಲಿಖಿತ ಉತ್ತರ ಸಲ್ಲಿಸಿ ಆರೋಪಗಳನ್ನು ಅಲ್ಲಗೆಳೆಯುತ್ತಾ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಕೈಬಿಡುವಂತೆ ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ ಮತ್ತು ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎನ್. ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ, ಹಿಂದಿನ ದ್ವಿ.ದ. ಸಹಾಯಕರು, ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು ಕಛೇರಿ ಇವರು ಲಿಖಿತ ಸಮಜಾಯಿಷಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸಿರುವುದಿಲ್ಲ.

ಶ್ರೀ ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟೇಶಪ್ಪ ಇವರು ದಿನಾಂಕ:15.4.2005ರ ಕಾರಣ ಕೇಳುವ ನೋಟೀಸ್ ವಿರುದ್ಧ ಮಾನ್ಯ ಕೆ.ಎ.ಟಿಯಲ್ಲಿ ಅರ್ಜಿ ಸಂಖ್ಯೆ: 7856/2006 ಅನ್ನು ದಾಖಲಿಸಿದ್ದರು. ಮಾನ್ಯ ಕೆಎಟಿಯು ದಿನಾಂಕ: 26.2.2007ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಶ್ರೀ ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟೇಶಪ್ಪ, ನಿವೃತ್ತ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್ ಇವರು ದಿನಾಂಕ: 24.8.2006ರ ಮನವಿಯಲ್ಲಿನ ಅಂಶಗಳನ್ನು ನಿಯಮಾನುಸಾರ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಸೂಕ್ತ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಲು ಆದೇಶಿಸಿತ್ತು.

ಈ ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಮಾನ್ಯ ಕೆಎಟಿಯ ಆದೇಶದ ಅನ್ವಯ ಸರ್ಕಾರವು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಶ್ರೀ ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟೇಶಪ್ಪ, ನಿವೃತ್ತ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, ಇವರು 23 ವರ್ಷಗಳ ಹಿಂದೆ ಮಾಡಿದ್ದರೆನ್ನಲಾದ ಕರ್ತವ್ಯ ಲೋಪದ ಬಗ್ಗೆ ಆರೋಪಗಳು ಗಂಭೀರ ಸ್ವರೂಪದಲ್ಲಾ ಹಾಗೂ ಸದರಿ ನೌಕರರು ಈಗಾಗಲೇ ನಿವೃತ್ತಿ ಹೊಂದಿರುವುದರಿಂದ, ದಿನಾಂಕ:24.8.2006ರ ಮನವಿಯಲ್ಲಿನ ಅಂಶಗಳನ್ನು ಪರಿಗಣಿಸಿ ಇಲಾಖಾ ತನಿಖೆ ನಡೆಸುವುದು ಅವಶ್ಯವಿಲ್ಲವೆಂದು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿ ಹಾಗೂ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ ಕ್ರ.ಸಂ.5ರ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು ಇವರ ವರದಿಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಕರಣಕ್ಕೆ ಸಂಬಂಧಿಸಿದ ಭೂ ಮಂಜೂರಾತಿಯನ್ನು ದಿನಾಂಕ: 3.11.2006ರಲ್ಲಿ ರದ್ದುಪಡಿಸಲಾಗಿರುತ್ತದೆ ಎಂದು ತಿಳಿಸಿರುವ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಪ್ರಸ್ತುತ ಶಿಸ್ತು ಪ್ರಕರಣವನ್ನು ಕೈ ಬಿಡಲು ತೀರ್ಮಾನಿಸಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡಂತೆ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಕಂ.ಇ. 294 ಎಎಸ್‌ಡಿ 2006, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 16ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವ ಅಂಶಗಳ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲಿ ಸರ್ಕಾರವು ಮಾನ್ಯ ಕರ್ನಾಟಕ ಆಡಳಿತ ನ್ಯಾಯಮಂಡಳಿಯ ಅರ್ಜಿ ಸಂ: 7856/2006 ದಿ: 26.2.2007ರ ಆದೇಶದ ಅನ್ವಯ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಶ್ರೀ ಜಿ.ವಿ. ವೆಂಕಟೇಶಪ್ಪ ಪ್ರಸ್ತುತ ನಿವೃತ್ತ ತಹಶೀಲ್ದಾರ್, ಹಾಗೂ ಶ್ರೀ ಎಸ್.ಎನ್. ಕೃಷ್ಣಮೂರ್ತಿ ಹಿಂದಿನ ದ್ವಿ.ದ.ಸ. ಶ್ರೀನಿವಾಸಪುರ ತಾಲ್ಲೂಕು ಇವರ ವಿರುದ್ಧದ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಈ ಮೂಲಕ ಕೈ ಬಿಟ್ಟು ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಬಿ.ವಿ. ಚೌಕಿಮಠ

ಪಿ.ಆರ್. 1513

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,
ಕಂದಾಯ ಇಲಾಖೆ (ಸೇವೆಗು-3).

ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೆ ಸಚಿವಾಲಯ

ವಿಷಯ: ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ಯಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನವಾಗುತ್ತಿರುವ ಜಮೀನಿಗೆ ಹಣದ ಬದಲಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಜಮೀನನ್ನು ಪರಿಹಾರವಾಗಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:–

ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಅಧಿನಿಯಮ 1966ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ರಚಿತವಾಗಿರುವ ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ. ಮಂಡಳಿಯು ಸದರಿ ಅಧಿನಿಯಮದ ಧ್ಯೇಯೋದ್ದೇಶವಾದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳ ಶೀಘ್ರಗತಿ ಹಾಗೂ ವ್ಯವಸ್ಥಿತ ಸ್ಥಾಪನೆಯನ್ನು ಉತ್ತೇಜಿಸುವ ಉದ್ದೇಶಕ್ಕಾಗಿ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕಾ ಕ್ಷೇತ್ರಗಳಲ್ಲಿ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳು ಹಾಗೂ ಸೌಲಭ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದು ಅಗತ್ಯ ಎಂದು ಸರ್ಕಾರದ ಅಭಿಪ್ರಾಯದಲ್ಲಿ ಕಂಡು ಬರುವ ಜಮೀನನ್ನು / ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಕಾರ್ಯವನ್ನು ನಿರ್ವಹಿಸುತ್ತಿರುತ್ತದೆ.

2) ಸರ್ಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನೀತಿಯನುಸಾರ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ರಾಜ್ಯದ ವಿವಿಧ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಜಮೀನನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲು ಅಧಿನಿಯಮದನುಸಾರ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳನ್ನು ಹೊರಡಿಸಿ ಸ್ವಾಧೀನದ ಕ್ರಮಗಳನ್ನು ಕೈಗೊಳ್ಳಲಾಗುತ್ತಿದೆ. ಒಪ್ಪಂದದ ಆಧಾರದ ಮೇರೆಗೆ ನಿಗದಿಯಾದ ಭೂಪರಿಹಾರವನ್ನು ಭೂಮಾಲೀಕರು ಪಡೆಯಲೊಪ್ಪದ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ. ಕಾಯ್ದೆ ಅಧಿನಿಯಮದ ಕಲಂ 29(3)ರಡಿ ಜಿಲ್ಲಾಧಿಕಾರಿಗಳು ನಿರ್ಧರಿಸುವ ಅವಾರ್ಡ್ ಮೊಬಲಗನ್ನು ಭೂಮಾಲೀಕರಿಗೆ ನೀಡುವ ಉದಾರ ಭೂ ಪರಿಹಾರ ನೀತಿಯನ್ನು ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಆದಾಗ್ಯೂ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಾಗ ರೈತರಿಂದ ಮತ್ತು ಭೂಮಾಲೀಕರಿಂದ ಪ್ರತಿರೋಧ ಎದುರಿಸುವ ಪ್ರಸಂಗಗಳು ಆಗಾಗ್ಗೆ ಉದ್ಭವಿಸುತ್ತಿವೆ.

3) ಕೈಗಾರಿಕೆ ಸ್ಥಾಪನೆ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳಿಗೆ ಮೂಲಭೂತ ಸೌಕರ್ಯಗಳನ್ನು ಒದಗಿಸುವುದಕ್ಕಾಗಿ ಜಮೀನನ್ನು ವಶಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವಾಗ ಭೂಮಾಲೀಕರ / ರೈತರ ಪ್ರತಿರೋಧವನ್ನು ಶಮನಗೊಳಿಸಲು ಯಾವ ರೈತರಿಂದ / ಭೂಮಾಲೀಕರಿಂದ ಜಮೀನನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನ ಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದೋ ಅವರಿಗೆ ಹಣದ ಬದಲಾಗಿ ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ಯಿಂದ ಅಭಿವೃದ್ಧಿ ಪಡಿಸಿದ ಜಮೀನನ್ನು ಪರಿಹಾರ ರೂಪದಲ್ಲಿ ನೀಡುವ ಬಗ್ಗೆ ಸರ್ಕಾರದ ನೀತಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಿದಲ್ಲಿ ಈ ಸಮಸ್ಯೆಗೆ ಪರಿಹಾರ ಸಿಗಬಹುದು ಎಂದು ದಿನಾಂಕ: 14.3.2007ರಂದು ನಡೆದ ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ. ಮಂಡಳಿಯ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ನಿರ್ಣಯವಾಗಿರುತ್ತದೆ. ಈ ವಿಚಾರದಲ್ಲಿ ನಿಯಮಾವಳಿಯನ್ನು ರೂಪಿಸಲು ಮಂಡಳಿಯು ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ಸಲ್ಲಿಸಿರುತ್ತದೆ. ಈ ನಿಟ್ಟಿನಲ್ಲಿ ದಿನಾಂಕ: 15.5.2007ರಂದು ಮಾನ್ಯ ಬೃಹತ್ ಮತ್ತು ಮಧ್ಯಮ ಕೈಗಾರಿಕೆ ಸಚಿವರ ಅಧ್ಯಕ್ಷತೆಯಲ್ಲಿ ನಡೆದ ಸಭೆಯಲ್ಲಿ ಚರ್ಚಿಸಿ ನಿರ್ಣಯ ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗಿದೆ.

4) ಈ ಹಿನ್ನೆಲೆಯಲ್ಲಿ ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ಯಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನವಾಗುತ್ತಿರುವ ಜಮೀನಿಗೆ ಹಣದ ಬದಲಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಜಮೀನನ್ನು ಪರಿಹಾರವಾಗಿ ನೀಡುವ ವಿಷಯವನ್ನು ಕೂಲಂಕಷವಾಗಿ ಪರಿಶೀಲಿಸಿ ಈ ಕೆಳಕಂಡ ಆದೇಶವನ್ನು ಹೊರಡಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಸಿಐ 417 ಎಸ್‌ಪಿಕ್ಯೂ 2007, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ 13ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2007

ಸರ್ಕಾರದ ಕೈಗಾರಿಕಾ ನೀತಿಯನುಸಾರ ಕೈಗಾರಿಕೆಗಳನ್ನು ಸ್ಥಾಪಿಸಲು ರಾಜ್ಯದ ವಿವಿಧ ಪ್ರದೇಶಗಳಲ್ಲಿ ಜಮೀನನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಭೂಮಾಲೀಕರಿಗೆ ಉದಾರ ಭೂಪರಿಹಾರ ನೀತಿಯನ್ನು ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿಯು ಅನುಸರಿಸುತ್ತಿದೆ. ಯಾವ ರೈತರಿಂದ / ಭೂಮಾಲೀಕರಿಂದ ಜಮೀನನ್ನು ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದೋ ಅವರಿಗೆ ಮತ್ತಷ್ಟು ಹೆಚ್ಚಿನ ಮತ್ತು ಅನುಕೂಲಕರವಾದ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಒದಗಿಸುವ ದೃಷ್ಟಿಯಿಂದ ಸರ್ಕಾರವು ಕರ್ನಾಟಕ ಕೈಗಾರಿಕಾ ಪ್ರದೇಶಾಭಿವೃದ್ಧಿ ಮಂಡಳಿಯಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನವಾಗುತ್ತಿರುವ ಜಮೀನಿಗೆ ಪರಿಹಾರದ ಧನದ ಬದಲಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಜಮೀನನ್ನು ನಿರ್ದಿಷ್ಟ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ನೀಡುವ ಭೂ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಗೆ ತಂದಿರುತ್ತದೆ. ಈ ಯೋಜನೆಯ ರೂಪುರೇಷೆಗಳು ಮತ್ತು ಈ ಯೋಜನೆಗೆ ಅನ್ವಯವಾಗುವ ಷರತ್ತುಗಳನ್ನು ಈ ಕೆಳಗೆ ನೀಡಲಾಗಿದೆ.

ಅ) ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ.ಯಿಂದ ಸ್ವಾಧೀನವಾಗುತ್ತಿರುವ ಜಮೀನಿಗೆ ಈಗಾಗಲೇ ಜಾರಿಯಲ್ಲಿರುವಂತೆ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಹಣದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ನೀಡಲಾಗುವುದು. ಆ ರೀತಿ ಹಣದ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಒಪ್ಪದ ಭೂಮಾಲೀಕರಿಗೆ ಹಾಗೂ ಈ ಯೋಜನೆಯಡಿಯಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಭೂಮಿಯನ್ನು ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲು ಇಚ್ಛೆ ವ್ಯಕ್ತಪಡಿಸಿದವರಿಗೆ ಹಣದ ಬದಲಾಗಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಜಮೀನನ್ನು ಪರಿಹಾರವಾಗಿ ನೀಡುವ ಈ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಜಾರಿಮಾಡಲಾಗಿದೆ. ಸರ್ಕಾರದ ಈ ನೀತಿಯು ಸರ್ಕಾರದ ಈ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸುವ ದಿನಾಂಕದ ನಂತರ ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ. ಅಧಿನಿಯಮದ ಕಲಂ 28(1)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಹೊರಡಿಸಲಾಗುವ ಅಧಿಸೂಚನೆಗಳಿಗೆ ಆಕ್ಷೇಪಣೆಗಳನ್ನು ಆಹ್ವಾನಿಸುವಾಗ ಪ್ರತ್ಯೇಕ ನೋಟೀಸನ್ನು ಭೂಮಾಲೀಕರಿಗೆ ನೀಡಿ ಭೂ

ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಅವರ ಲಿಖಿತ ಹೇಳಿಕೆಯನ್ನು ನಿಗದಿತ ಮುವತ್ತು ದಿನಗಳ ಅವಧಿಯಲ್ಲಿ ಸಲ್ಲಿಸಬೇಕೆಂದು ತಿಳಿಸುವ ಅವಕಾಶವನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು.

ಆ) ಈ ಯೋಜನೆಯ ಲಾಭವು ಈಗಾಗಲೇ ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ. ಅಧಿನಿಯಮದ ಕಲಂ 28(7)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಜಮೀನನ್ನು ಸುಬರ್ದು (possession) ತೆಗೆದುಕೊಳ್ಳದೇ ಇರುವ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ. ಈ ಪ್ರಕರಣಗಳಲ್ಲಿ ಭೂ ಮಾಲೀಕರಿಗೆ 30 ದಿನಗಳ ನೋಟೀಸ್‌ನ್ನು ನೀಡಿ ಭೂ ಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಯೋಜನೆಯನ್ನು ಆಯ್ಕೆ ಮಾಡಿಕೊಳ್ಳುವ ಬಗ್ಗೆ ಲಿಖಿತ ಒಪ್ಪಿಗೆ ಪಡೆದುಕೊಳ್ಳಲಾಗುವುದು.

ಇ) ಸದರಿ ಭೂಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಯೋಜನೆಯು ನಗದು ಪರಿಹಾರ ಅಥವಾ ನಗದು ಬದಲಿಗೆ ಅದೇ ಪ್ರದೇಶದಲ್ಲಿ ಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಂಡ ಪ್ರತಿ 10 ಗುಂಟೆಗೆ 2,125ಚದರಡಿ ಅನುಪಾತದಲ್ಲಿ ಅಭಿವೃದ್ಧಿಪಡಿಸಿದ ಜಮೀನನ್ನು ನೀಡಲಾಗುವುದು. 10 ಗುಂಟೆಗಿಂತ ಕಡಿಮೆ ವಿಸ್ತೀರ್ಣದ ಜಮೀನಿಗೆ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಹಣದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ನೀಡಲಾಗುವುದು. 10 ಗುಂಟೆ ನಂತರದ ದಶಾಂಶದ ನಡುವೆ ಬರುವ ಭಾಗಾಂಶದ ವಿಸ್ತೀರ್ಣಕ್ಕೆ ಪರಿಹಾರವನ್ನು ಹಣದ ರೂಪದಲ್ಲಿ ಮಾತ್ರ ನೀಡಲಾಗುವುದು.

ಈ) ಈ ಭೂಪಾಲುದಾರಿಕೆ ಯೋಜನೆಯು 10 ಗುಂಟೆ ಅಥವಾ ಹೆಚ್ಚಿನ ಜಮೀನನ್ನು ಕಳೆದುಕೊಂಡ ಭೂಮಾಲೀಕರಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.

ಉ) ಅಭಿವೃದ್ಧಿಗೊಳಿಸಿದ ಜಮೀನನ್ನು ಪರಿಹಾರವಾಗಿ ಪಡೆದ ಭೂಮಾಲೀಕರು ಅದನ್ನು ವಸತಿ / ವಾಣಿಜ್ಯ / ಕೈಗಾರಿಕೆ ಉದ್ದೇಶಗಳಿಗಾಗಿ ಸ್ವತಃ ಬಳಸಿಕೊಳ್ಳಬಹುದು ಅಥವಾ ಸದರಿ ಜಾಗದ ಮೇಲೆ ಮಾಲೀಕತ್ವದ ಪೂರ್ತಿ ಹಕ್ಕನ್ನು ಚಲಾಯಿಸಬಹುದು. ಆದರೆ ಅಂತಹ ಜಾಗದ ಮೇಲೆ ಯಾವುದೇ ನಿರ್ಮಾಣ ಕಾರ್ಯ ಪ್ರಾರಂಭಿಸುವ ಮೊದಲು ನಕ್ಷೆಯನ್ನು ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ.ಬಿ. ಯಿಂದ ಮಂಜೂರು ಮಾಡಿಸಿಕೊಳ್ಳತಕ್ಕದ್ದಾಗಿರುತ್ತದೆ.

ಊ) ಯೋಜನೆಯು ಸರ್ಕಾರಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಂದು ಕೆ.ಐ.ಎ.ಡಿ. ಕಾಯ್ದೆ ಕಲಂ 28(7)ರ ಅಡಿಯಲ್ಲಿ ಕಬ್ಜೆ ಪಡೆಯದ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಮಾತ್ರ ಅನ್ವಯಿಸುತ್ತದೆ.

ಋ) ಈ ಯೋಜನೆಯು ಏಕಘಟಕ ಸಂಕೀರ್ಣ (SUC) ಕೈಗಾರಿಕಾ ಘಟಕಕ್ಕಾಗಿ ಹಾಗೂ ಮೂಲಸೌಲಭ್ಯ ಯೋಜನೆಗಳಿಗಾಗಿ (Infrastructural Projects) ಭೂಸ್ವಾಧೀನಪಡಿಸಿಕೊಳ್ಳುವ ಪ್ರಕರಣಗಳಿಗೆ ಅನ್ವಯ ಆಗುವುದಿಲ್ಲ.

ೠ) ಈ ಯೋಜನೆಯು ಈ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸಿದ ದಿನಾಂಕದಿಂದ ಜಾರಿಗೆ ಬರುತ್ತದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ

ಎಸ್. ಲೋಕನಾಥರಾವ್

ಪಿ.ಆರ್. 1514

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ, (ಕೈ.ಅ)

ವಾಣಿಜ್ಯ ಮತ್ತು ಕೈಗಾರಿಕೆ ಇಲಾಖೆ.

ಒಳಾಡಳಿತ ಸಚಿವಾಲಯ

ವಿಷಯ: ಬೆಳಗಾಂ ಜಿಲ್ಲಾ ಶಸ್ತ್ರಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಶಸ್ತ್ರಗಳು ಕಳುವಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಶ್ರೀ ಕೆ.ಜಿ. ಶೇಷಗಿರಿರಾವ್, ನಿವೃತ್ತ ಎಸ್.ಪಿ. ಹಾಗೂ ಇತರರ ವಿರುದ್ಧದ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯವರನ್ನು ಬದಲಿಸುವ ಬಗ್ಗೆ.

ಓದಲಾಗಿದೆ:
1. ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ:ಒಇ 282 ಪೊಸಿಪ 2003 ದಿನಾಂಕ: 19.05.2006.
2. ಡಿಜಿ ಹಾಗೂ ಐಜಿಪಿರವರ ಪತ್ರ ಸಂಖ್ಯೆ:ಸಿಬಿ:5:9:2002-2003 ದಿನಾಂಕ: 18.06.2007.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆ:

ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (1)ರ ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಬೆಳಗಾಂ ಜಿಲ್ಲಾ ಶಸ್ತ್ರಾಲಯದಲ್ಲಿ ಸಶಸ್ತ್ರಗಳು ಕಳುವಾಗಿರುವ ಬಗ್ಗೆ ಶ್ರೀ ಕೆ.ಜಿ. ಶೇಷಗಿರಿರಾವ್, ನಿವೃತ್ತ ಎಸ್.ಪಿ. ಹಾಗೂ ಇತರರ ವಿರುದ್ಧ ಜಂಟಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆ ನಡೆಸಲು ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ:10.11.2003 ರಂದು ಭಾಗಶಃ ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ ಡಿ.ಐ.ಜಿ.ಪಿ. (ತರಬೇತಿ) ಇವರ ಬದಲಾಗಿ ಐ.ಜಿ.ಪಿ. (ತರಬೇತಿ) ಬೆಂಗಳೂರು ಇವರನ್ನು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ. ಐ.ಜಿ.ಪಿ. ತರಬೇತಿ ಹುದ್ದೆಯು ದಿನಾಂಕ: 01.02.2007 ರಿಂದ ಖಾಲಿ ಇರುವುದರಿಂದ ಸದರಿ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಹಾಲಿ ಪ್ರಭಾರದಲ್ಲಿರುವ ಶ್ರೀ ಸುನೀಲ್ ಅಗರವಾಲ್, ಡಿ.ಐ.ಜಿ.ಪಿ. (ತರಬೇತಿ) ರವರು ಕೈಗೊಂಡಿದ್ದು, ಅವರು ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು ಮುಂದುವರಿಸಲು ಸಾಧ್ಯವಾಗದ ಕಾರಣ ಮತ್ತು ಈಗಾಗಲೇ ಇಲಾಖಾ ವಿಚಾರಣೆಯಲ್ಲಿ ಸಾಕಷ್ಟು ವಿಳಂಬವಾಗಿರುವುದರಿಂದ ಐ.ಜಿ.ಪಿ. (ತರಬೇತಿ) ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ಬದಲಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕೆ.ಪಿ.ಎ., ಮೈಸೂರು ರವರನ್ನು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿಯನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಿ ಆದೇಶ ಹೊರಡಿಸುವಂತೆ ಮೇಲೆ ಓದಲಾದ (2)ರ ಪತ್ರದಲ್ಲಿ ಡಿ.ಜಿ. ಮತ್ತು ಐ.ಜಿ.ಪಿ. ರವರು ಕೋರಿರುತ್ತಾರೆ.

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯನ್ನು ಪರಿಶೀಲಿಸಿ, ಸರ್ಕಾರವು ಈ ಕೆಳಗಿನಂತೆ ಆದೇಶಿಸಿದೆ.

ಸರ್ಕಾರದ ಆದೇಶ ಸಂಖ್ಯೆ: ಒಇ 282 ಪೊಸಿಪ 2003, ಬೆಂಗಳೂರು, ದಿನಾಂಕ: 14ನೇ ಆಗಸ್ಟ್ 2007

ಪ್ರಸ್ತಾವನೆಯಲ್ಲಿ ವಿವರಿಸಿರುವಂತೆ, ಈಗಾಗಲೇ ಹೊರಡಿಸಿರುವ ಸರ್ಕಾರದ ಇದೇ ಸಮ ಸಂಖ್ಯೆಯ ಆದೇಶ ದಿನಾಂಕ: 19.05.2006ನ್ನು ಭಾಗಶಃ ಮಾರ್ಪಡಿಸಿ, ಐ.ಜಿ.ಪಿ. ತರಬೇತಿ, ಬೆಂಗಳೂರು ರವರ ಬದಲಾಗಿ ನಿರ್ದೇಶಕರು, ಕೆ.ಪಿ.ಎ., ಮೈಸೂರು ರವರನ್ನು ವಿಚಾರಣಾಧಿಕಾರಿನ್ನಾಗಿ ನೇಮಿಸಲಾಗಿದೆ.

ದಿನಾಂಕ: 10.11.2003ರ ಆದೇಶದಲ್ಲಿ ಉಳಿದ ಇತರ ಅಂಶಗಳ ಬಗೆಗಿನ ಆದೇಶಗಳು ಯಥಾವತ್ತಾಗಿ ಮುಂದುವರಿಯುತ್ತವೆ. ಈ ವಿಚಾರಣೆಯನ್ನು 3 ತಿಂಗಳ ಒಳಗೆ ಮುಗಿಸಿ ಸರ್ಕಾರಕ್ಕೆ ವರದಿಯನ್ನು ಸಲ್ಲಿಸುವಂತೆ ಸೂಚಿಸಲಾಗಿದೆ.

ಕರ್ನಾಟಕ ರಾಜ್ಯಪಾಲರ ಆದೇಶಾನುಸಾರ ಮತ್ತು ಅವರ ಹೆಸರಿನಲ್ಲಿ,

ಆರ್.ಎ. ಕುಲಕರ್ಣಿ

ಪಿ.ಆರ್. 1515

ಸರ್ಕಾರದ ಅಧೀನ ಕಾರ್ಯದರ್ಶಿ,

ಒಳಾಡಳಿತ ಇಲಾಖೆ (ಪೊಲೀಸ್ ಸೇವೆಗಳು)

COMMERCE AND INDUSTRIES SECRETARIAT

Subject: Project proposal of M/s ACC Limited for Satellite grinding unit at Kuditini Village, Bellary Taluk and District.

Read: Proceedings of the 8th State High Level Clearance Committee [SHLCC] meeting held on 23.2.2007.

Preamble:

The Project proposal of M/s. The Associated Cement Companies Ltd., to establish '' Portland Pozzolona Cement Plant of 3 MMTPA capacity "with an investment of Rs.295.83 crores, in 100 acres of land, within the thermal power plant premises of KPCL at Torangallu, Bellary Taluk & District was approved in the 7th SHLCC meeting held on 28.8.2006. KPCL has informed about the non-availability of land and water within their thermal power plant premises at Torangallu, due to KPCLs own plans for expansion.

In view of this the promoters have requested to change the project site from Torangallu to Kuditini and they also requested to include PSC (Portland Blast Furnace Slag Cement) as an additional product for manufacture in the said plant. Promoters also informed that they need 153 acres additional land for railway siding and want land to be acquired on consent basis through KIADB or under section 109 of KLR Act.

The proposal of the Company was discussed in 8th SHLCC meeting held on 23.2.2007 and approved revised proposal of the Company.

The Company wide letter dated 21.6.2007 has intimated that they have obtained consent for acquisition of the land permission to purchase land under Section 109 from all the land owners in the new location at Kudithini Village Bellary Taluk & District. And some of the land owners have requested the company to acquire entire land in the survey numbers owned them instead of part of the land proposed to be acquired/purchased earlier. And hence the Company requested for approval of consent for acquisition/purchase under 109 of KLR Act for 274.21 acres of land.

GOVERNMENT ORDER NO: CI 158 SPI 2007, BANGALORE, DATED: 07th August 2007

In the circumstances explained above, M/s. The Associated Cement Companies Ltd., permitted to establish Portland Pozzolana cement plant /Portland Blast Furnace Slag Cement plant of 3 MMTPA Capacity with an investment of Rs.295.83 crores in 274 acres of land at Kudithini village of Bellary Taluk of Bellary District.

INFRASTRUCTRE FACILITIES:

Land: Recommendation to be made to Deputy Commissioner, Bellary to permit the Company to purchase 274 acres of land U/s Section 109 of KLR Act and convert the same for Industrial purpose there after at kuditini Village.

Power: KPTCL to provide wheeling and Banking facilities, to meet 24 MW power requirement for the project, from their captive power plant at Wadi.

Environment: The promoters were advised to obtain CFE from KSPCB and ECC from MOEF, GOI.

Employment: The Company shall prepare a plan for development of human resource required for the project, train local people and provide employment to these trained local youth and comply with Government policy providing Employment to local people. A copy of human resource development plan shall be sent to the Commissioner for I.D. & Director of Industries and Commerce for monitoring.

Vendor Development: Where ever there is scope for vendor development for the project, the Company shall prepare a vendor development plan.,_develop local vendors and procure the required inputs, components and sub assemblies from these local vendor units. A copy of the vendor development plan shall be sent to the Commissioner for I.D. & Director of Industries and Commerce for monitoring.

Social Infrastructure Development: The Company is advised to take up social infrastructure development projects in the vicinity of proposed location of the unit. A copy of such projects shall be sent to the Commissioner for I.D. & Director of Industries and Commerce for monitoring.

Incentives and Concessions:- As per New Industrial Policy 2006-11

Others:

The promoter shall take all statutory and other necessary clearances and shall submit milestones/progress in implementation of the project regularly, which will be monitored by the Departments concerned. All other conditions of approval of 7th State High Level Clearance Committee shall be applicable.

This approval is valid for a period of two years from the date of issue.

By Order and in the name of the Governor of Karnataka

K.R. Chandramma

P.R. 1516

Desk Officer (Technical Cell)

Commerce & Industries Department

ENERGY SECRETARIAT

Sub: Approval for Power Purchase Agreement (PPA) to be entered into by ESCOMs with M/s Hassan Thermal Power (P) Limited for establishment of 1x500 MW Coal Based Power Plant at Hassan.

Read: Director (Procurement), State Power Procurement Co-ordination Centre letter No. SPPCC/A-14/ 114/ 2005-06/ 3380 Dated:28.06.2007 addressed to ACS & Principal Secretary to Govt. Energy Dept.

PREAMBLE:

1. M/s Euro India Power Canara Pvt. Ltd., (EIPCL) was accorded permission to set up LSHS-based Barge Mounted Power Project of 150 MW capacity at Mulki near Mangalore vide G.O. No.DE 98 PPC 96 Dated:31.10.1998.

2. M/s EIPCL later requested Government to enhance the capacity from 150 MW to 195 MW. Government in G.O. No. DE 98 PPC 96 Dated:31.03.1999 gave permission to enhance the capacity of the Barge Mounted Power Project to 195 MW and to change the fuel from LSHS to Naphtha.

3. Thereafter KEB and EIPCL finalized and signed the Power Purchase Agreement on 22.04.1999. Since KERC was not in existence at that time, the PPA was not filed before the Regulatory Commission.

4. On 19.09.2000, KPTCL reported to Government that in view of the rising trend in the international prices of liquid fuels such as LSHS, furnace oil and naphtha, a liquid fuel based power project would not be attractive from the financial point of view for the power utilities. On 18.12.2000 Government wrote to M/s. EIPCL stating that the tariff of Rs.3.80 per unit for the first seven years was too high and if the Company was still interested in the project, it would have to reduce the tariff substantially.

5. Thereafter EIPCL submitted a proposal Dated:27.12.2000 stating that the power Project would be land-based and coal-fired with a capacity of 220 MW located in one of the adjoining districts of Bangalore. Government in letter No. DE 98 PPC 96 Dated:19.02.2001 accorded in principle approval to EIPCL's land-based power project with coal as fuel and a capacity of 220 MW to be located in one of the adjoining districts of Bangalore, treating the Company's proposal as an extended bid route project.

6. On 10.05.2001, Government gave in principle clearance under Section 18A of the Indian Electricity (Supply) Act, 1948 to EIPCL to establish, operate and maintain a 1x220 MW Thermal Power Project at Mandya.

7. Thereafter, on 12.05.2001 EIPCL requested Government to direct KPTCL to amend the PPA to reflect various changes in the project parameters, namely, location, fuel, capacity, tariff, term of PPA and performance guarantee. In G.O. No. DE 98 PPC 96 Dated:22.05.2001 Government gave approval to make the following amendments:

(i)	Location	Mandya District
(ii)	Fuel	Coal
(iii)	Capacity	220 (Gross)/ 220 MW (Nett)
(iv)	Tariff	Least cost tariff may be negotiated with M/s EIPCL
(v)	Term of PPA	Negotiable (to be incorporated in the amended PPA)
(vi)	Performance Guarantee to be linked to the construction of the project instead of achievement of financial closure-	negotiable - to be incorporated in the amended PPA

8. However, EIPCL and KPTCL did not finalise the revised PPA. EIPCL invoked the arbitration clause in the PPA for recovery of alleged damages suffered by them on account of inaction on the part of KPTCL. KPTCL opposed the claim in the arbitration proceedings. During the pendency of the arbitration, EIPCL informed that it wishes to renegotiate with KPTCL with a view to settle the matter amicably. KPTCL said that it is willing to commence negotiations if the arbitration proceedings were terminated. Hence the arbitration proceedings were closed.

9. M/s EIPCL in its letter Dated:03.07.2006 requested for:

(i) change of location of the power project to Hassan and

(ii) revival of the PPA/ resumption of the discussions to arrive at an early conclusion of the PPA.

10. The Company has selected Hassan as a suitable site on the grounds that a Special Economic Promotion Zone (SEPZ) is being set up at Hassan, the plant will use imported coal which will be transported from Mangalore port to Hassan by rail and the plant would draw the required quantity of water from the nearby Hemavathi reservoir.

11. The National Tariff Policy issued by Government of India on 06.01.2006 states that all future requirements of power should be procured through competitive bidding. These guidelines would be applicable with prospective effect and would not apply to projects which had already been approved before the Electricity Act, 2003 came into force. In this case, Government gave approval on 22.05.2001 to make various changes in the PPA such as change of location and change of fuel. The Government Order also stated that least cost tariff may be negotiated with M/s EIPCL. The G.O. directed the Chairman and Managing Director, KPTCL to make necessary changes in the project parameters and obtain approval of the Government for the amended PPA. However, this process was not completed by KPTCL. and arbitration proceedings were started. During arbitration, KPTCL also agreed to negotiate the PPA on new terms. Also Government considers that this is an opportunity to get a medium-sized power plant established in the State within a short period of time. Hence Government gave approval for change of location of the project from Mandya District to Hassan. Government also directed that a team consisting of Director (Procurement), State Power Procurement Coordination Centre, MD, BESCOM and MD, CESC would re-negotiate the PPA with EIPCL subject to the condition that no guarantee would be given by the Government and the tariff should not be higher than the tariffs in respect of KPCL's thermal power plants.

12. Initially EIPCL had proposed to set up a 300 MW plant. However, during negotiations on PPA it was found that the rates proposed by EIPCL for 300 MW plant were higher than the rates proposed by KPCL for the Bellary Thermal Power Station. EIPCL said that their plant was for 300 MW capacity and BTPS was of 500 MW capacity. Parameters like Heat Rate and Auxiliary Consumption were higher for the 300 MW plant and therefore the rates were higher. Hence the Negotiating Committee recommended that EIPCL be permitted to enhance the capacity to one unit of 500 MW and that EIPCL should offer the tariff of Bellary Thermal Power Station subject to adjustment towards increased interest rate.

13. Accordingly, Government gave approval on 19.04.2007 to enhance the capacity of the proposed power plant at Hassan to one unit of 500 MW subject to the condition that the tariff should not be higher than the tariff of Bellary Thermal power Station.

14. In the meantime, the name of the Company has been changed to Hassan Thermal Power (P) Limited. After negotiations, M/s Hassan Thermal Power (P) Ltd. has initialled a PPA with the MDs of all the ESCOMs. Director (Procurement), State Power Procurement Coordination Centre vide letter Read above has sent the draft PPA for the approval of the Government.

15. The PPA has fixed the tariff parameters on par with Bellary Thermal Power Station of Karnataka Power Corporation Limited (KPCL). Capital cost has been fixed at Rs.2100 crores, which is the figure reported by KPCL. The capacity charge has been adjusted with an interest rate of 11.5%. Hassan Thermal Power states that the interest rate is now higher than what was paid by KPCL for BTPS. Hence the fixed cost is adjusted for interest of 11.5%. However, if the interest rate is less than 11.5%, this will be reduced accordingly. The energy charge is the same as the figure for Bellary Thermal Power Station and is kept constant throughout the project period. This is subject to variations in exchange rate as the Hassan plant will be using imported coal whereas BTPS uses domestic coal. The first year tariff will be Rs.2.53 and the levelised tariff will be Rs.2.24.

Government examined the above proposal and hence the following order:

Government Order No. EN 36 PPC 2007, Bangalore Dated:30th July, 2007

Government are pleased to accord approval to the draft Power Purchase Agreement entered in to between M/s. Hassan Thermal Power (P) Limited and the five ESCOMs namely Bangalore Electricity Supply Company Limited, Mangalore Electricity Supply Company Limited, Gulbarga Electricity Supply

Company Limited, Hubli Electricity Supply Company Limited and Chamundeshwari Electricity Supply Company Limited as per the Annexure with the following conditions:

(a) For determination of tariff, the fixed cost shall be as per first unit of Bellary Thermal Power Station with adjustment for interest rate of 11.5% or actual, whichever is less,

(b) Variable cost will be Rs.1.12 per unit subject to adjustment for foreign exchange variations in respect of imported coal, and

(c) Tariff parameters shall be as per BTPS First Unit.

No Government Guarantee will be given in respect of the payments to be made by the principal buyers, ie., the ESCOMs for the purchase of Power supplied by M/s. Hassan Thermal Power (P) Limited from the power plant to be set up in Hassan.

This order is issued with the concurrence of Finance Department, Government of Karnataka vide UO Note No. FD 1160 Exp-I / 2007/ EN 36 PPC 2007 Dated:21st July, 2007.

By Order and in the Name of the Governor of Karnataka,

SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR

Under Secretary to Government,

Energy Department.

ANNEXURE

POWER PURCHASE AGREEMENT

BETWEEN

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED

AND

HASSAN THERMAL POWER (P) LTD

Dated:25th June, 2007

TABLE OF CONTENTS

Article / Annexure	Name of the Article / Annexure
	Recitals
Article 1	Definitions
Article 2	Term of Agreement
Article 2A	Conditions Precedent
Article 2B	Coordination
Article 2C	Change of Fuel
Article 2D	Allocation of power generated from the Facility, to different Buyers.
Article 3	Sale and Purchase of Electricity
Article 4	Tariff
Article 5	Metering
Article 6	Billing and Payment
Article 7	Dispute Resolution
Article 8	Indemnification and Liability
Article –9	Force Majeure
Article 10	Termination
Article 11	Representation and Warranties
Article 12	Assignment
Article 13	Miscellaneous Provisions

Annexures	List of Annexures
Annexure 1	Data required to perform interconnection study
Annexure 2	Initial Consents
Annexure 3	Project Characteristics
Annexure 4	Description of Facility and Site
Annexure 5	Interconnection Point and metering equipment
Annexure 6	Testing procedures
Annexure 7	Tariff
Annexure 8	Coal Sampling and Analysis Procedures
Annexure 9	Determination of Landed Cost of Primary Fuel (Coal)
Annexure 10	Central Electricity Regulatory Commission (Terms And Conditions of Tariff 2004) Regulations– (as currently applicable), for computation of tariff
Annexure 11	Indian Electricity Grid Code. (as currently applicable).
Annexure 12	Imported coal characteristics relating to the Coal supply

THIS REVISED AND RESTATED POWER PURCHASE AGREEMENT, dated 25th day of June 2007, is by and between

Bangalore Electricity Supply Company Limited, **(BESCOM),** a Government of Karnataka undertaking and a company registered under the Companies Act, 1956 having its registered office at Krishna Rajendra Circle, Bangalore-560009 (hereinafter referred to as **"Buyer-A"** which expression shall unless repugnant to the context or meaning thereof, include its successors and assigns) of the First part;

Mangalore Electricity Supply Company Limited, (**MESCOM),** a Government of Karnataka undertaking and a company registered under the Companies Act, 1956 having its registered office at "Paradigm Plaza", A.B. Shetty Circle, Mangalore–575 001, (hereinafter referred to as **"Buyer-B"** which expression shall unless repugnant to the context or meaning thereof, include its successors and assigns) of the Second part;

Gulbarga Electricity Supply Company Limited, (**GESCOM),** a Government of Karnataka undertaking and a company registered under the Companies Act, 1956 having its registered office at Main Road, Gulbarga, (hereinafter referred to as **"Buyer-C"** which expression shall unless repugnant to the context or meaning thereof, include its successors and assigns) of the Third part;

Hubli Electricity Supply Company Limited, (**HESCOM),** a Government of Karnataka undertaking and a company registered under the Companies Act, 1956 having its registered office at Corporate Office, Navanagar, Hubli-580 025, (hereinafter referred to as **"Buyer-D"** which expression shall unless repugnant to the context or meaning thereof, include its successors and assigns) of the Fourth part;

Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited, (**CESC, Mysore),** a Government of Karnataka undertaking and a company registered under the Companies Act, 1956 having its registered office at Corporate Office, No.927, L J Avenue, New Kantharaj Urs Road, Saraswathipuram, Mysore. 570 009. (hereinafter referred to as **"Buyer-E"** which expression shall unless repugnant to the context or meaning thereof, include its successors and assigns) of the Fifth part;

Buyer-A through Buyer-E hereinafter referred to collectively as the **"Buyers"**,

AND

Hassan Thermal Power (P) Limited, a limited liability company, incorporated under the Companies Act 1956, with its registered office located at No 813, 10th Cross, S.P Extension, Malleshwaram, Bangalore-560001, (hereinafter referred to as the **"Seller"**, which expression shall, unless repugnant to the context or meaning thereof, include its successors, permitted assigns and legal representatives), on the other part.

The Buyers and the Seller shall individually be referred to as "Party" and collectively as "Parties".

RECITALS

WHEREAS

(i) Under the International Competitive Bids called for in December, 1995, Government of Karnataka (GOK) accepted in March, 1996, the setting up a 156 MW Barge Mounted Power Plant (BMPP), based on Low Sulphur Heavy Stock as fuel, at Mulki, near Mangalore to be executed by Euro India Power Canara (Private) Limited (EIPCL), a special purpose company incorporated on the 1st May, 1996, and later GOK agreed to alter the project to a 195 MW combined cycle plant with Naphtha as fuel and EIPCL and erstwhile Karnataka Electricity Board (KEB) executed a Power Purchase Agreement on 22nd April 1999 (Original PPA) accordingly, with a fixed tariff of US$ 0.0389 plus Rs. 0.1685 (equivalent to Rs 1.95 at Rs 46/US$) per kWh and a variable charge as a pass through;

(ii) With changed scenario, in view of the IPP policy of GOK which discouraged Naphtha as fuel and also BMMPs, on 22nd May, 2001, GOK accepted the proposal of EIPCL to change the location to Mandya (land based), fuel to Coal, and capacity to 220 MW Gross (200MW Net) **as an extended bid route project,** the tariff and the other terms of PPA to be negotiated by EIPCL and Karnataka Power Transmission Corporation Limited (KPTCL), the successor entity to KEB,

(iii) As the revised PPA could not be finalised, at the request of EIPCL, GOK on 23rd September, 2006, accepted further change of location to Hassan, use of imported coal, and capacity to 1x300 MW Gross, and to finalise a revised PPA with ESCOMS and file it before KERC;

(iv) In terms of the said GOK order dated 23rd September 2006, detailed negotiations have been held. During these negotiations, it was desired that the base year tariff for the power project be linked to that of 1x500 MW power plat of KPCL at Bellary. EIPCL, accepted the suggestion and subsequently GOK vide its order dated 19th April 2007 approved the proposal of the Buyers and the Seller to enhance the gross capacity of the power plant to 1x500 MW at the same site, subject to the condition that the tariff shall not be higher than the tariff of Bellary Thermal Power Station (KPCL) I stage.

(v) GoK vide its order No. DE 98 PPC 95 dated 18.05.2007 has accorded its approval for change of name of the Company from M/s. Euro India Power Canara (P) Ltd to M/s. Hassan Thermal Power (P) Ltd including all the allotments, documents and approvals pertaining to 1 x 500MW Coal based thermal power project at Hassan allotted in the name of M/s. Euro India Power Canara (P) Ltd.

(vi) Thereafter, 'the Seller' and 'the Buyers', (being the successor entities to KPTCL and on whom the applicable rights and liabilities of the erstwhile KEB finally devolved under the Karnataka Reforms Act, 1999 and Electricity Act, 2003), having conducted detail negotiations, desire to incorporate the result of their consensus, by entering into a self contained Revised and Restated Power Purchase Agreement, in terms of Article 16.1 of the original PPA of 1999. Under this:

(vii) the Seller plans to design, construct, own and operate a new pulverized coal-fired thermal power generating station located near Hassan with a nominal net electrical generating capacity of atleast 462.5 MW (as more specifically defined in section 1.1 and Annexure 4), the "Facility" and

(viii) the Buyers are at present the distribution license holders and engaged at present in the business of distribution of Electricity in the areas coming under their jurisdiction in Karnataka State; and

(ix) The Seller desires the Facility to be built and financed as a single project consisting of one 462.5 MW (net) minimum generating Facility, with pulverized coal-fired boilers and other associated equipments; and

(x) The Seller desires to interconnect the Facility with the state Grid System at the Interconnection Point, in order to sell electricity to the Buyers in accordance with this Agreement; and

(xi) The Seller has offered to sell 462.5MW of Electricity generated by the Facility, to the Buyers and the Buyers have agreed to purchase the same subject to the provisions of Electricity Act 2003, and approval of Commission and the terms and conditions, set out herein.

NOW THEREFORE in consideration of the premises and mutual covenants and considerations set forth herein, the Parties, having been fully satisfied of the adequacy thereof, and all of any amendments, correspondence, understandings between the Parties or any other material relevant, hereby agree and have entered into this Revised and Restated Power Purchase Agreement ('the Agreement') as below:

ARTICLE 1

1.1 ***Definitions:*** *In this Agreement, the following words and expressions shall have the respective meanings set forth below:*

"Acknowledgement Date" means the date on which receipt of a Tariff Invoice or a Supplementary Invoice is acknowledged by the Designated Officer(s) of the Buyers .

"Affected party" means the party claiming “Force majeure”.

"Agreement" means this Revised and Restated Power Purchase Agreement dated as of the date hereof including the Annexures hereto, as amended, supplemented or modified from time to time in accordance with the terms and conditions herein contained.

“Auxiliary Consumption” means the amount of energy consumed by the Facility and expressed as a percentage of the Gross generation.

"Availability" in relation to the Facility for any specified period means the sum of the Declared Capacities for all the Settlement Periods during that specified period expressed as a percentage of the Contracted Capacity of the Facility, in MW and shall be computed in accordance with the following formula:

Availability = 100 x CAP / { N x CC}%

Where,

CC = Contracted Capacity of the Facility in MW.

CAP =the sum of the Declared Capacities for all the Settlement Periods during that specified period in MW.

N = Number of Settlement Periods during the specified period

“Availability Based Tariff (ABT) Regime” means the system of determination of tariff, metering and related matters, in terms of the Order No. B/09/05 dated 20th June, 2006, issued by the Commission, as may be amended or altered from time to time``

"Bank" means the bank or banks with which the Buyers has opened Letters of Credit.

“Bellary Plant” means the first stage of the 2 x 500MW Coal Based Power Plant set up at Bellary, Karnataka by Karnataka Power Corporation Limited (KPCL), a GoK Undertaking, prior to any transfer of any costs thereof to the proposed second stage of KPCL at the same location.

"Billing Month" means the period between any two consecutive Meter Reading Dates. The first billing month shall start from the Commercial Operation Date and end with the next immediate Meter Reading Date.

“Bill” shall mean Tariff Invoice.

"Business Day" means any day on which commercial banks are not authorized or not required by law to remain closed in the State of Karnataka.

“Business Hours” means the period commencing from 1030 hours to 1700 hours on any Business Day.

“Buyers ” means Bangalore Electricity Supply Company Limited, Mangalore Electricity Supply Company Limited, Gulbarga Electricity Supply Company Limited, Hubli Electricity Supply Company Limited And Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited and their authorised representatives.

“Capacity Charge” shall have the meaning specified in Article-4.2

“CERC” means Central Electricity Regulatory Commission.

“Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2004” **means the Tariff regulations notified under Section 178 (s) of the Electricity Act, 2003 which includes the modifications, amendments to the said Regulations notified by CERC from time to time. (Annexure 10)**

"Change in law" means any of the following events occurring after the Effective Date as a result of, or in connection with, any action or inaction by any Legal authority:

(i) a change in or repeal of an existing law;

(ii) an enactment or making of a new law;

(iii) cancellation or non-renewal or change in the conditions applicable to any legal approval relating to the Facility;

(iv) any change in, or other alteration in taxes, royalty, depreciation.

(v) the imposition of a new requirement for any Permit to be obtained by the Seller from any Government Instrumentality;

(vi) any amendment, alteration, modification, repeal or reinterpretation of any existing Law or interpretation thereof by any Government Instrumentality;

(vii) any cancellation or non-renewal or a change in the terms or conditions of any Permit requirement, otherwise than due to any default of the Seller.

(viii) any Discriminatory Act, or

(ix) any change in currency controls or convertibility requirements (including Taxes or charges levied for conversion of Rupees to Dollars by any Government Instrumentality).

"Check meters" means special energy meter(s) to measure and record energy and various parameters as required under Availability Based Tariff (ABT) Regime relating to dispatch of Electricity from the Facility, to the Buyers and drawal of start-up power as detailed in Article 5.

" Coal Rate" or "CR" : means, an amount of Rs 1.0760 , being the base Energy Charge per kwh relatable to Coal subject to any change in the price of the Coal in Indian Rupees 1843.20 for GCV of 4500K.Cal/Kg as considered for Bellary Plant.

"Commercial Operation Date or COD" means the date declared by the Seller which shall be the date on which the Facility is available for commercial operation and has established its Contracted Capacity in accordance with Article 2B.

"Commission" means the Karnataka Electricity Regulatory Commission.

"Contracted Capacity" means the net generating capacity (net of auxiliary load) guaranteed to be supplied by the Seller to the Buyer at the Interconnection Point in MWs. The same shall be 465 MWs.

" Currency Exchange Rate" means, for any given Day, the currency exchange rate between Rupees and Dollars quoted by the State Bank of India buying rate for Rupees for Dollars, such rate to be determined, unless otherwise specified herein, as at the close of business on the Business Day immediately prior to such Day.

"Cumulative Available Energy or CAE": means, in respect of any specified period, the sum of the Declared Capacities for each of the Settlement Periods in the said specified period , expressed in kwh, divided by the number of Settlement Periods in one hour.

"Day" means the twenty-four(24) hour period beginning and ending at 12:00 midnight Indian Standard Time.

"Declared capacity" means the ex-bus capacity declared by the Seller pursuant to Article 3.3 to be available for each Settlement Periods, to the Buyers (measured in MW), provided that for purposes of determining Availability, Declared Capacity shall not exceed the Contracted Capacity

"Default Rate" means a rate of 1.25 (one and a quarter) % per month.

"Delivered Cost of Coal" means and includes,

(a) the c.i.f. cost of coal charged by the supplier, or as the case may be the f.o.b. cost of coal charged by the supplier together with a charge towards ocean freight, marine insurance, (converted into Rupees at applicable exchange rate) ,]

(b) unloading from the ocean going vessels and delivery to the Indian port;

(c) port charges, and port clearance charges which are not due to any default of the Seller; (or as applicable, any charges payable for the use of any public or private jetty),

(d) local storage and handling of the coal; transportation of the coal and insurance, if any, required in order to transport the coal to the Delivery Point;

(e) taxes, duties (including any tax and duty relating to the importation of coal), rents, royalties, cesses and levies assessed and payable in respect of the coal, irrespective of whether they are imposed on the coal supplier, the coal transporter or the Seller;

"**Delivered Cost of Secondary Fuel"** means and includes, the sum of the following costs, per kilo liter:

(i) the total price charged by the fuel supplier;

(ii) local storage and handling of the Secondary Fuel;

(iii) transportation of the Secondary Fuel to the Delivery Point;

(iv) taxes, duties, rents, royalties, cesses, levies and the like assessed and payable in respect of the Secondary Fuel, irrespective of whether the imposition thereof is levied on the Secondary Fuel supplier, Secondary Fuel transporter or the Seller;

“Delivery Point” in relation to Fuel, means, in the case of Coal, the coal bunkers, and in the case of Secondary Fuel, the oil header, inside the Facility Site.

“Designated Officer” shall mean an officer nominated by the Buyers or Seller for matters relating to billing and payment as set out in Article 6.

“Dispatch Centre” shall mean or the State Load Dispatch Centre, (SLDC)

“Dispatch Instruction” shall have the meaning ascribed to in Article 3.4.

“Dispute” means any dispute or difference, whatsoever, arising between the Parties, out of, or relating to, the construction, meaning, scope, operation or effect of this Agreement, or the validity, breach or termination thereof and any unresolved billing dispute under Article 6.

“Discriminatory Act” means any act or omission to act occurring after the date of this Agreement by any Governmental Instrumentality (not due to the breach by the Seller), of this Agreement or any Law which is of a discriminatory nature against the Seller.

“Dollar or $ or US Dollar” means the lawful currency at the United State of America.

"Due Date of Payment" shall mean sixty days reckoned from the Acknowledgement Date, including the Acknowledgement Date.

“Effective Date” means the later of (a) the date of execution and delivery of this Agreement and (b) the date on which each of the Conditions Precedent set forth in Article 2A is satisfied, or waived, which in no case shall be greater than 1 year from the date of execution of this Agreement.

"Electricity" means electrical energy supplied by the Facility at the Interconnection Point and shall have meaning as ascribed in Annexure 3.

“Emergency” means a conditions or situation affecting the Grid System, including operation beyond the frequency range or deficiencies in the Grid System outside the Technical Limits set forth in Annexure 3, which threatens the safe and reliable operation of such system or which is likely to result in disruption of safe, adequate and continuous electric supply by the Grid System or could endanger life or property, which condition or situation is materially adversely affected by the continued deliveries of electrical energy form the Project.

“Energy Charges” shall have the meaning specified in Article-4.4.

“Facility” means the new pulverized coal fired electric generating plant to be built, owned and operated by or on behalf of the Seller, consisting of one generating unit { having a nominal capacity of 462.5 MW ex-bus}, auxiliary equipment, the Interconnection Facilities on the Facility side of the Interconnection Point , all as more specifically described in Annexure 4.

"Financing Documents" means the agreements and documents between the Seller and the Lenders relating to the long term financing (including refinancing and short term loans) for the design, development, construction, commissioning, renovation, modernization and/or up-rating works of Facility (which may include asset leasing arrangements), provided such agreements and documents are in line with agreements with the Buyers and are consistent with the Financial Package Approval or such other approval by the Commission or such other competent authorities.

“Financial Closing Date” means the date on which all the Financing Documents have been signed and delivered by the parties thereto providing binding commitments for the financing of the Facility, which in no case shall be after one year from the date of execution of this agreement, unless otherwise agreed upon by the Parties.

"Force Majeure” shall have the meaning set forth in Article 9 hereof.

“Forced outage” means any interruption of the generating capability of the Facility in part or in full, not resulting from

(i) a Scheduled Outage;

(ii) an event of Force Majeure; and

(iii) an event or condition caused by the Buyers or attributable to the Grid System.

"Fuel" means coal (as primary fuel) and Secondary Fuel.

"Fuel Supply Agreement" shall mean the long term fuel supply/ transport contract(s) entered into by the Seller with the Fuel Supplier/transporter for a period not be less than 12 months, for the supply/ transport of Fuel to the Delivery Point of Fuel.

"GoI" means the Government of India.

"GoK" means the Government of Karnataka.

"Governmental Instrumentality" means GoK, GoI or, any ministry, department, agency, body or corporation (statutory or otherwise), authority, commission, inspectorate, or regional or municipal authority of GoI, GoK or other subdivision thereof, and includes the Transmission Utility and the Control Center.

"Grid System" means the interconnected electrical transmission and distribution system of the State of Karnataka, India.

"Gross Station Heat Rate" means the heat energy input in Kcal required to generate one Kwh of electrical energy at generator terminals, shall equal to 2450 kcal/kwh at all times.

"HTPL" means Hassan Thermal Power (P) Limited.

"Incentive Payment" shall have the meaning as ascribed in Article 4.6.

"Indian Electricity Grid Code (IEGC)" means the technical rules indicating the principles, guidelines and methodologies as the CERC may specify in the Grid Code from time to time as applicable to the Facility. (Annexure 11)

"Installed Capacity" means the gross installed capacity of the Unit(s) in MW, determined by the Initial Capacity test as per Article 2.B.3.2.

"Interconnection Point" means the point or points at which interconnection is made between the Facility and the Transmission Utility System and unless otherwise mutually decided, shall be at the outgoing sides of circuit breakers, within the Facility Site, connecting the EHT / HT lines at 400 kV.

"KERA" means the Karnataka Electricity Reforms Act, 1999.

"KERC" means the Karnataka Electricity Regulatory Commission established under the KERA.

"kw" means kilowatt.

"kwh" means kilowatt hour.

"Law" means any valid Act, law, legislation, statute, rule, regulation, notification, directive, order, bye-law, ruling, or any interpretation thereof enacted, issued, promulgated by any Legal Authority.

"Legal Authority" means GoI, GoK, KERC, CERC, CEA, Governmental Instrumentality, authority, legislative body, commission or any regional authority thereof under the direct or indirect control of the GoI or GoK.

"Lender" means any Indian or foreign financial institution, bank, corporation, partnership, firm, individual or organization which has provided or will provide long term financing (including refinancing and short term loans) for the Project.

"Letter of Credit" shall have the meaning set forth in Article 6.7 hereof.

"Main Meters" means special energy meter(s) to measure and record energy and various parameters as required under Availability Based Tariff (ABT) regime relating to dispatch of Electricity collectively to the Buyers and drawal of start-up power as detailed in Article 5.

"Maximum Continuous Rating (MCR)" means in relation to a Facility, the maximum continuous output at the Interconnection Point guaranteed by the manufacturer at reference conditions and specified site conditions as detailed in Annexure 4.

"Meter Reading Date" for any Billing Month, means 12:00 hours of the first day of each calendar month.

"Monthly Capacity (fixed) Charge Amount" means the Recoverable Capacity (fixed) Charge for a Billing Month.

"MU" **means million kwh.**

"MW" means 1000 kw.

"Net Metered Energy" means Electricity as measured pursuant to Article 5.1.

"Oil Rate" or "OR" : means, in respect to any Billing Month falling an amount of Rs 0.0465, being the base Energy Charge, per kwh, relatable to Secondary Fuel, subject to any change in the

Secondary Fuel oil price in Indian Rupees 21510.00 per KL for calorific value of 10000K. Cal/Litre as considered for Bellary Plant.

“Permit” means all formal and informal permits, licenses, visas, clearances, rights and any other authorisations and approvals from the Buyers/ Transmission Utility or any Governmental Instrumentality which, are required to develop, design, finance, construct, insure, own and operate the Project in accordance with this Agreement, including without limitation, those listed in Annexure 2, titled as Initial Consents.

“Plant Boundary” means the geographical limits upon which the Facility and its related infrastructure will be located as described in Annexure 4

“Primary Fuel” shall mean Bituminous imported coal.

“Principal Buyer” means one of the Buyers nominated as such by GOK under Article 2D.2

“Project” means the acquisition, development, design, engineering, manufacture, procurement, financing, construction, permitting, completion, testing commissioning, insurance, ownership, operation and maintenance of the coal based power station proposed to be established by the Seller at Hassan in the State of Karnataka, India.

“**Project Cost”** shall mean the cost of the project incurred for developing, financing, designing, manufacturing, constructing and erecting the Project and shall comprise a maximum of 30% equity and a minimum of 70% debt components.

“Prudent Utility Practices” means those practices, methods, techniques and standards, as changed from time to time that are generally accepted for use in similarly placed electric utility industries in India, and commonly used in prudent electric utility engineering and operations to design, engineer, construct, test operate and maintain any Facility lawfully, safely, efficiently and economically as applicable to power station of the size, service and type of the Facility, and that generally conforms to the operation and maintenance guidelines of the manufacturers/suppliers.

“Rated Capacity” means the Maximum Continuous Rating of each Facility.

"Rupee or Rs." **means the Indian rupee.**

“State Load Dispatch Centre” means the centre established under sub Section (i) of Section 31 of Electricity Act 2003 at Bangalore.

“Scheduled Generation” at any time or for any Settlement Period means schedule of generation, in Mega watts ex – bus, given by the State Load Dispatch Centre for supply to the Contracted Capacity.

“Scheduled Outage” means a planned interruption of the generating capability of the Facility in part or in full, with a start and duration determined pursuant to Article 3.

“Secondary Fuel” shall mean the heavy furnace oil (HFO) or light diesel oil (LDO). The usage of LDO shall be restricted only for warm-up purposes during cold startup.

“Settlement Period” means the time block for issue of generation schedules by the State Load Dispatch Centre as defined in the Indian Electricity Grid Code, being currently 15 minutes.

“Standby Meter” means a Meter connected to CT and VT other than those used for Main Meter and Check Meter and shall be used for accounting and billing of electricity in case of failure of both Main Meter and Check Meter;

“Statement of Practice” means the Statement of Asset Valuation Practice and Guidance Notes issued by the Royal Institution of Chartered Surveyors.

"Supplementary Invoice" shall have the meaning set forth in Article 6 hereof.

“Target Availability (TA)” in relation to the Facility for recovery of full Capacity (fixed) Charges for any period means the Availability value of 80% of the Contracted Capacity.

“Target Generation” means the product of the Contracted Capacity of the Plant in MW and the number of hours in the Tariff Year times 0.80 and expressed in MU, where the Buyers is concerned.

"Tariff Invoice" shall have the meaning set forth in Article 6 hereof.

"Tariff payment" shall have the meaning ascribed thereto in Article 6 hereof.

"Tariff Year" means each period of one year commencing from the Commercial Operation Date

"Taxes" means any tax, charge, impost, tariff, duty or fee or any kind of charge, imposed or levied upon the Seller, directly or indirectly, by any Legal authority in India, including income tax, minimum alternative tax, service tax, value added tax, sales tax, stamp duty, import duty, custom duty, tax on foreign currency loans or foreign exchange transactions, excise duty, property tax, registration fee or license, octroi, entry tax, water tax, sanitary cess or tax, electricity tax or environmental, energy or fuel tax (including any fee or charge imposed or assessed on the basis of the carbon or heat content of fuel).

"Technical Limits" means the limits and constraints set forth in Annexure 3.

"Term" shall have the meaning ascribed to it in Article 2 hereof.

"**Terminal Value**" or "TV" shall equal the depreciated replacement cost ("Depreciated Replacement Cost" or "DRC") which shall assume that the useful life of the Project remaining at the time TV falls to be calculated is as determined by the Independent Appraiser having regard to the condition and relative obsolescence of the Project and which shall be the sum of:

(i) the value of the Project's right, title and interest in land, buildings and fixtures calculated on the Depreciated Replacement Cost basis, as detailed in the Statement of Practice; and

(ii) the value of all plant, machinery and equipment owned by the Project calculated by reference to the net current replacement cost thereof, as detailed in the Valuation of Plant and Machinery Assets practices set out in the Statement of Practice.

"Tested Capacity" means the ex-bus generating capacity of the Facility in MW as determined by the capacity test conducted as per Article 3.10.

"**Transfer Cost**" means all costs and liabilities of the Seller which are a result of the purchase of the Project by the Buyers, including without limitation the fees and out-of-pocket expenses of the Appraiser, the fees and out-of-pocket expenses to be paid to the Lenders pursuant to the Financing Documents in connection with the pre-payment of any loans, any termination payments or novation fees on contracts in connection with the Project whose terms are reasonable and customary for private power projects such as the Project or were specifically approved by the Buyers, and all taxes including capital gains taxes and income taxes but excluding Transfer Taxes.

"**Transfer Taxes**" means all stamp and additional stamp duties and any other taxes (including any sales or value added taxes but not capital gains tax or income tax) and any registration fees that become payable by the Company as a result of the purchase of the Project by the Buyers.

"Transmission Improvements" *means the transmission lines and other equipments to be constructed and installed by and at the cost of the Transmission Utility to evacuate the power generated by the Seller and to be sold to the Buyers .. This can be constructed in stages to receive Electricity from the Facility, the charges for which shall be borne by the Buyers .*

"Transmission Utility" means State Transmission Utility as may be notified under Section 39(1) of the Electricity Act, 2003.

"Unscheduled Interchange"(UI) means the variation between actual generation or actual drawl and scheduled generation or scheduled drawl.

"Week" means a calendar week commencing from 00.00hours of Monday, and ending at 24.00hours of the following Sunday;

1.2 Interpretation

(a) Unless otherwise stated, all references made in this Agreement to "Articles" shall refer to Articles of this Agreement. The Annexure to this Agreement form a part of this Agreement and will be of full force and effect as though they were expressly set out in the body of this Agreement.

(b) In this Agreement, unless the context otherwise requires (i) the singular shall include plural and vice versa; (ii) words denoting natural persons shall include partnerships, firms, companies, corporations, joint ventures, trusts, associations, organizations or other legal entities; (iii) the words "include" and "including" are to be construed without limitation and (iv) a reference to any party includes that party's successors and permitted assigns.

(c) All other words and expressions used but not defined herein, but defined in the Electricity Act, 2003 or Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulation, 2004 or

Indian Electricity Grid Code or Karnataka Electricity Reform Act 1999,(collectively, the legislation) applicable to this Agreement, shall have the meanings assigned to them in the said legislation

1.3 Governing Law

This Agreement shall be governed by the Laws at India including contract Law, Electricity Act 2003 Environment Law and other applicable Laws as amended from time to time.

ARTICLE 2

TERM OF AGREEMENT

2.1 (a) ***Term:*** *This Agreement shall come into force from the date of execution of this Agreement and unless earlier terminated in accordance with terms thereof shall have a “Term” of 25 years commencing from the Commercial Operation Date and expiring on the date of twenty-fifth (25th) anniversary of the Commercial Operation Date (the “Expiry Date”)***,**

(b) Notwithstanding the above, the obligations of the Seller to sell and the obligations of the Buyers to purchase the Power and Energy from the Project shall not become effective until the Conditions Precedent specified in Article 2A are either satisfied or waived in accordance with this Agreement.

(c) Early Termination: This Agreement shall terminate before the Expiry Date:

(i) if either of the Parties exercises a right to terminate, pursuant to Article 10 or Article 2A.3; or

(ii) in such other circumstances as the Seller and Buyers may subsequently agree.

(d) **Extension:** Either party may request an extension of the Term. Such request shall be made in writing not less than two years before the scheduled expiry of the Term. Within a reasonable time after such a request is made, the Parties shall enter negotiations regarding whether such an extension shall be effected and the terms and conditions thereof. If the Parties agree for extending the Term, the validity of this Agreement shall be renewed for such period, on such mutually agreed terms and conditions and as approved by the Commission and any other authority as required by law.

(e) If the Parties do not mutually agree to renew this Agreement or otherwise upon the expiry of the initial Term of this Agreement, the Buyers shall have the first option to purchase the Project at the Terminal Value plus any Transfer Costs and Transfer Taxes as may be determined by an independent appraiser. Such option shall be exercisable during the sixty (60) day period immediately preceding the expiration of the initial term of this Agreement. The Buyers shall notify to the Seller within 60 days of receipt of Independent Appraisers valuation whether it intends to purchase the Facility or not. On receipt of Buyers intention not to purchase the Facility, the Seller may dispose of the Facility as it thinks fit without any liability to the Buyers.

(f) Clause no. 2.1(e) shall survive any Termination of this Agreement.

ARTICLE 2A

CONDITIONS PRECEDENT:

2A.1 Conditions Precedent: Notwithstanding anything to the contrary specified in this Agreement, but subject to Article 2A.4, the Seller agrees and undertakes to duly perform and complete the following within twelve (12) months from the date of execution of this Agreement, unless otherwise agreed upon by the Parties:

(i) the Seller shall have received the Initial Consents as mentioned in Annexure 2, either unconditionally or subject to conditions which do not materially prejudice its rights or the performance of its obligations under this Agreement;

(ii) the Seller shall have appointed the Construction Contractors, if Seller itself is not the Construction Contractor, for the design, engineering, procurement, construction and Commissioning of the Project,, and shall have submitted a documentary proof thereof to the Principal Buyer;

(iii) the Seller shall have executed Fuel Supply Agreement (including for the transport of the Fuel to the Project site), and provided the copies of the same to the Principal Buyer;

(iv) the Seller shall have achieved Financial Closure in relation to the Project;

2A.2 Reports: The Seller shall notify the Principal Buyer in writing at least once a month on the progress made in satisfying the conditions in Article 2A.1.

2A.3 Consequences of non-Satisfaction of Conditions Precedent under Article 2A.1: Notwithstanding any other provision of this Agreement, but subject to Article 2A.4, in the event that

conditions precedent have not been satisfied by the Seller (or waived in writing) as required in Article 2A, either Party may upon 30 days notice to the other party terminate this Agreement without liability or obligation whatsoever unless (in case of any termination by the Buyer), such satisfaction (or waiver in writing) has occurred within such 30 day notice period, in which case such notice shall be deemed to have been withdrawn; provided that (i) the Seller shall have used its reasonable endeavors to achieve such Financial Closing and (ii) the Party seeking such termination shall then be in compliance with its obligations under this Agreement. On such termination, any amount deposited by or behalf of the Seller.- with GOK/KPTCL/Buyers in connection with the award of the Project to the Seller, shall be forfeited by GOK/KPTCL/Buyers.

2A.4 In case of Force Majeure affecting the Seller or where any of the conditions / Initial Consents are not accorded, or unreasonably delayed, by any Governmental Instrumentality due to any Discriminatory Act, the time period of twelve (12) months for fulfilling the Conditions Precedent, shall be extended for the purpose of termination and penalties as per Article 2A. However, the Buyers shall have the liberty to terminate this agreement in case the initial consents and permits are not given to the Seller for any reason within a period of 30 months from the date of this Agreement.

Article 2B Coordination

2.B.1 Detailed Project Report (DPR):

The Detailed Project Report will be prepared by and submitted to the Principal Buyer by the Seller.

2.B.2 PRE-OPERATION PERIOD

2.B.2.1 Permits and Approvals: The Seller shall, at its expense, (I) obtain and maintain in effect, from the appropriate Legal Authority, all Legal Approvals (Permits) required for the Facility and (II) complete all environmental impact studies required under any Law. The Buyers shall, at their expense, (III) obtain and maintain in effect, from the appropriate Legal Authority, all Legal Approvals (Permits) required by law to be procured by the Buyers for the evacuation of Electricity from the Facility.

2.B.2.2 Financing and Construction Schedule: The Seller shall submit for the Principal Buyer's perusal (i) a construction schedule for the Facility on Effective Date and (ii) a start-up and test schedule for the Facility 90 days prior to start-up and testing of the Facility. Thereafter the Seller shall submit progress reports once in a month, three months in advance of the Synchronization date and shall notify the Principal Buyer of any material changes to the construction schedule in a timely manner. The Seller shall allow the Principal Buyer to make physical inspections of the Facility on the request of the Principal Buyer during and after completion of construction of the Facility. The Principal Buyer's technical review and inspection of the Facility shall not be construed as endorsing the design thereof nor as any warranty of the safety, durability or reliability of the Facility.

2.B.2.3 Construction Power: Construction Power shall be provided within 3 months of application by the Seller to jurisdictional Licencee Buyer and compliance of all required Buyers formalities and supply regulations of the jurisdictional Licencee Buyer. The Construction Power shall be charged as at the Tariff as notified by the Commission from time to time.

2.B.2.4 Equipment: the Seller shall provide the Principal Buyer and the Transmission Utility with generator manufacturer's capability curves, relay types, and proposed relay settings, metering arrangements within 120 days before the Synchronization date for review and comment by the Principal Buyer and the Transmission Utility. Within 30 days of receiving such materials, the Principal Buyer and the Transmission Utility shall inform the Seller, in writing, as to whether the proposed relay types and relay settings, and metering arrangements are acceptable. If these are not found to be acceptable to the Principal Buyer or the Transmission Utility, the Seller agrees to comply with all reasonable requests (subject to the condition that the request made by the Principal Buyer and the transmission utility are not at variance or contrary to each other) of the Principal Buyer or the Transmission Utility to provide acceptable relay types and relay settings that are compatible with the Transmission Utilities System and consistent with Prudent Utility Practices. All information must be submitted in a manner reasonably acceptable to the Principal Buyer or the Transmission Utility, particularly the generator data, which shall

be used for the Transmission Utilities inspections and transient stability analysis. The seller shall use only new equipments in the project.

2.B.2.5 Procedures: The Seller and the Principal Buyer shall mutually develop written procedures no later than 120 days prior to the Commercial Operation Date which will be intended as a guide on how to integrate the Facility and the output thereof into the Grid System. The procedures will be mutually agreed upon based on the design of the Facility and the design of the Interconnection Facilities. Topics covered in such procedures shall include the method of day-to-day communications, key personnel lists for both Facility and Transmission Utilities operating centres, clearances and switching practices, outage scheduling, daily capacity and energy reports, Facility operations log, performance and testing specifications of the Facility, including generator reactive capability curves.

2.B.2.6 Synchronization: The Transmission Utility shall make ready and available to the Facility, the Transmission Improvements not later than 3 (three) months prior to the Scheduled Commercial Operation Date of the Project as specified in Article 2B.3. The Seller shall notify the Principal Buyer and the Transmission Utility of the proposed Synchronization Date in writing no less than 30 days prior to such proposed Synchronization Date. If the Principal Buyer or the Transmission Utility shall object to such proposed Synchronization Date, then the Parties shall agree on a Synchronization Date which shall be as close as practicable to the date proposed by the Seller, but in no event any later than 15 days after the proposed Synchronization Date. The Principal Buyer and the Transmission Utility shall have the right to have representatives present at the Facility during Synchronization and testing.

2.B.2.7 Electricity Generated Prior to Commercial Operation Date (Infirm Power): In respect of any Electricity generated and delivered by the Facility prior to Commercial Operation Date and fed to Transmission Utilities grid, the Buyers shall pay the Sellers for the Energy so delivered (in kwh) at the Energy Charge applicable to the first Tariff Year.

2.B.3. Commissioning

2.B.3.1 Commissioning: The Seller shall use all reasonable efforts to cause the Commercial Operation Date to occur on or before the date set forth below:

i) The Scheduled Commercial Operation Date of the Project will be the end of 36th month from the Effective Date.

Provided that such date shall be extended for any and all delays caused due to (i) a Force Majeure Event; (ii) any delay in the Transmission Utility making available the Transmission Improvements on the date specified in Article 2B.2.5 ; or (iii) Buyers' Default and (iv) delays due to Change in Law.

ii) If the Commercial Operation Date does not occur on or before the above mentioned period from the Effective Date, then the Seller shall pay to the Buyers a penalty of Rs.30000 Per day per MW following the above mentioned period until the actual Commercial Operation Date, subject to a maximum penalty for 180 days of such delay. On expiry of 180 days, the Buyers shall have the right either to terminate the Agreement or to continue the Agreement with the same penalty. The Seller shall pay the Buyers this penalty pursuant to this Article, if any, within 21 days of Commercial Operation Date in respect of which such delay has occurred or within 200 days of the completion of the above mentioned period from the Scheduled Commercial Operation Date whichever is earlier.

The Seller shall, prior to 120 days of the Commercial Operation Date of Facility, furnish to the Principal Buyer a schedule of expected dates of Commissioning and capacity testing as per Article 2 B.

2.B.3.2 Initial Capacity Test:

(i) Prior to or on the Commercial Operation Date, any reputable engineering firm mutually acceptable to the Principal Buyer and the Seller shall establish the Contracted Capacity in accordance with the procedures and capacity adjustment curves for temperature and relative humidity, set forth in Annexure 6. If the tested capacity of such Facility is equal to or greater than the rated capacity (which is 462.5 MW) of such Facility, then, upon notice by the Seller to the Principal Buyer, the Commercial Operation Date of such Facility shall have occurred at the Contracted Capacity.

(ii) If the Facility achieves Commercial Operation Date with Contracted Capacity less than the capacity of 462.5 MW, pursuant to Article 2.B, and if the Seller fails within 45 days to achieve Contracted

Capacity equal to or greater than the capacity of 462.5 MW, the Contracted Capacity shall be reduced to the Tested Capacity. Capacity Charge shall be paid at a rate in proportion to such reduced Capacity.

(iii) The Seller shall give the Principal Buyer at least 15 days prior notice of the performance of the initial capacity tests pursuant to Article 2.A. The Principal Buyer and the Transmission Utility shall be entitled to monitor and witness all such tests. The Seller shall bear the costs and expenses of such tests and the Buyers shall be responsible for any costs or expenses incurred by it in connection with monitoring or witnessing such tests.

2.B.3.3 Deemed Commercial Operation:

If, in the opinion of a reputed independent engineering firm mutually reasonably acceptable to the Principal Buyer and the Seller, the Facility is technically capable of achieving Commercial Operation Date and such Commercial Operation Date is delayed beyond the stipulated period as mentioned in Article 2.B.3 due to Buyers' and/or the Transmission Utilities failure in its obligation with regard to Transmission Improvements as referred to in Article 2.B.2.5, for such delay and the length of the delay associated therewith to the maximum of 180 days, the Buyers would be required to make payment to the Seller, to the extent of the 80 percent of the Capacity Charge, to the extant of Target Availability for the delayed period. Such a payment payable by the Buyers to the Seller during such period of delay shall be calculated as if the Commercial Operation Date had occurred ("Deemed Commercial Operation") on the date it would otherwise have occurred but for such delay as described herein.

If the conditions or circumstances giving rise to any Deemed Commercial Operation cease to exist and the Buyers/ Transmission Utility believes the capacity test pursuant to Article 2 B is capable of being performed, it shall so notify the Seller. The Seller shall perform the capacity test within 14 days after receipt of such notice ("Allowed Commissioning Period"). The Allowed Commissioning Period shall be extended for Force Majeure Events only If the Facility fails to achieve Commercial Operation Date within Allowed Commissioning Period, the Buyers shall cease to incur any further liability for Monthly Capacity (Fixed) Charge Payments in respect of the Facility, from the end of the Allowed Commissioning Period until the Plant is able to achieve Commercial Operation Date.

ARTICLE 2 C
CHANGE OF FUEL

In the event of unreasonable increase in the prices of imported coal or uncertain availability of acceptable quality of imported coal, the Seller, with the approval of the GOK and agreement of the Buyers and consent of the Commission, shall have the right to opt for sourcing coal from indigenous domestic sources, subject to the overall tariff not exceeding that agreed to herein.

ARTICLE 2 D
ALLOCATION OF POWER FROM THE FACILITY TO DIFFERENT BUYERS

2D.1 Both Seller and Buyers agree that not later than forty-five days prior to the Commercial Operation Date, Government of Karnataka shall allocate power from the Facility equal to Contracted Capacity among the Buyers. The capacity so allocated shall remain firm for each of the Buyers unless the Government of Karnataka changes it at a future date by means of a notification. However, any reallocation shall be equal to the Contracted Capacity of the Facility.

2D.2 Both Seller and Buyers agree that prior to the COD of the Facility, GOK may nominate one of the Buyers as the Principal Buyer for the purposes of coordination with the Seller on behalf of all the Buyers and to perform such other functions as GOK may assign to it from time to time

ARTICLE 3
SALE AND PURCHASE OF ELECTRICITY

3.1 Sale and purchase of Electricity

(a) Subject to the provisions of this Agreement, the Seller shall sell, and the Buyers shall purchase all of the Available Capacity and Scheduled Energy, for the consideration set forth in the tariff, subject to such Dispatch Instruction, as may be given by the State Load Dispatch Centre from time to time.

(b) The Seller shall in consultation with the Principal Buyer provide all equipments to meet the reporting and other requirements of Indian Electricity Grid Code.

3.2 Supply of start-up/backup power

The Seller shall, for its requirement of power prior to the COD of the Facility, enter into an agreement with the jurisdictional distribution licensee to avail start up / back up or any other power required for the Facility at the rates as approved by the Commission for supply to High Tension Industrial consumers for that distribution licensee for sale in its jurisdiction. The Buyers shall not be responsible for arrangement of this power. After the COD of the Facility any supply of such power shall be adjusted on a net energy basis.

3.3 Declared Capacity

The Seller shall inform the State Load Dispatch Centre on a daily basis of the operating schedule and generation capacity ("Declared Capacity") and any limitations, restrictions, derating and outages expected to affect the deliverable net generating capacity on the following day. The Seller shall furnish information to State Load Dispatch Centre with a copy to the Transmission Utility in accordance with the provisions of the Indian Electricity Grid Code.

Whenever the Seller believes that any information that it has provided the State Load Dispatch Centre no longer accurately reflects its expectations, it shall promptly deliver to the State Load Dispatch Centre a written notice revising such information. The actual communication procedures shall be developed pursuant to Article 3.5.

The Seller shall, to the extent possible, coordinate its schedule of Scheduled Outages with the State Load Dispatch Centre by proposing its desired schedule to the State Load Dispatch Centre in accordance with the Indian Electricity Grid Code.

3.4 Dispatch instruction

The Dispatch instructions shall be as enumerated in Indian Electricity Grid Code.

3.5 Dispatch procedure

The Dispatch procedure shall be in accordance with Indian Electricity Grid Code.

3.6 Load Dispatch Charges

All scheduling and Load Dispatch charges are applicable and shall be paid as per KERC regulations amended from time to time.

3.7 Right of the Seller to Shut Down the Facility

The Seller shall have the absolute right to shut down the Facility, while satisfying any Despatch request, if the Facility would operate at less than fifty percent (50%) of its Tested Capacity. If such operation at less than fifty percent (50%) of Tested Capacity results, in whole or in part, from (i) Dispatch Instructions, (ii) any Government Force Majeure Event, (iii) any Buyer's Force Majeure Event, (iv) any Emergency, or (v) any event or condition caused by the Buyers or attributable to the Grid Systems, shall be considered a Deemed Availability event or condition.

3.8 Emergency:

i) The Seller shall co-operate with the Transmission Utility in establishing emergency plans, including recovery from a local or widespread electrical blackout, voltage and frequency reduction in order to effect load curtailment, and other similar plans which may be necessary.

ii) If a Scheduled Outage for the Facility occurs or would occur coincident with an Emergency, the Seller shall make all good faith efforts to reschedule such Scheduled Outage, or, if such Scheduled Outage has begun, to expedite the completion thereof.

3.9 Misdeclaration.

The demonstration of the Declared Capacity of the Facility and penalties for the misdeclaration shall be regulated as per the clause no.28 of Central Electricity Regulatory Commission (Terms and conditions of Tariff) Regulations, 2004 as in force from time to time.

3.10 Annual capacity test

If requested in writing by the Principal Buyer, the Seller shall conduct an annual performance test during each Tariff Year to establish the Tested Capacity of each Facility in accordance with standard procedures. The Contracted Capacity for the Facility shall not change if the Tested capacity of such Facility is equal to or not greater than 102% of Contracted Capacity. Contracted Capacity shall for that Tariff Year be the Tested Capacity. The Seller and the Principal Buyer shall mutually agree upon the date

for the performance of any requested Annual capacity test. The Principal Buyer and the Transmission Utility shall be entitled to monitor and witness all such tests. If the Seller is unable to establish the Tested capacity of the Facility at 465 MW, during the Annual capacity test, the Seller thereafter shall have a right to re-run such test as early as the Seller deems appropriate, in order to establish the Tested capacity at a level equal to 465 MW or more provided the Seller gives the Principal Buyer and the Transmission Utility at least 24 hours prior notice of the re-running of any test. The Buyers shall bear the cost and expenses incurred by Seller for conducting any Annual capacity test requested by the Principal Buyer to the extent such cost and expenses would not have been incurred by the Seller in the normal operation of the Facility. The Seller shall bear the costs and expenses incurred by the Seller for rerunning any Annual Capacity Tests.

3.11 Maintenance schedule

a) The Seller and the Principal Buyer respectively shall ensure that their personnel are on duty at the Facility and the State Load Dispatch centre, as the case may be, at all times, twenty-four hours a day and seven days a week.

b) The Seller shall submit a written schedule to the Principal Buyer and the Transmission Utility of its desired Scheduled Outage period of the Facility by the first of December. Within thirty days of the receipt of the above outage schedule for the Facility, the Principal Buyer shall notify the Seller in writing if the requested Scheduled Outage periods are not acceptable to the Principal Buyer / the Transmission Utility. If there are any requested Scheduled Outage periods that the Principal Buyer / the Transmission Utility cannot accept, the Principal Buyer / the Transmission Utility shall advise the Seller of the time period when such objectionable periods can be rescheduled, which rescheduled time period shall be of equal duration as the Scheduled Outage period proposed by the Seller. The Principal Buyer / the Transmission Utility may only request a revision to the proposed outage schedule of the Seller to accommodate the reasonable requirements of the Principal Buyer and the Transmission Utility. Subject to operating practices and this Agreement, the Seller shall use its reasonable efforts to accommodate all reasonable requests of the Principal Buyer and the Transmission Utility.

c) If the Principal Buyer / the Transmission Utility or the Seller later finds that an agreed upon Scheduled Outage period would place an undue hardship or economic burden upon itself, the other Party shall make all reasonable effort to adjust the period for the Scheduled Outage to a different time.

d) The Seller shall use its reasonable efforts consistent with Prudent Utility Practices not to schedule any Scheduled Outage during the period from January 1 to June 30 of each year. The Seller shall endeavor to schedule all Scheduled Outages between July 1 and November 30 of each year.

e) With respect to any repair and maintenance work on the Facility (in addition to the repair and maintenance work performed during Scheduled Outages) that could be postponed by at least 72 hours but should not in the reasonable opinion of the Seller be postponed till the next Scheduled Outage, the Seller shall give the Principal Buyer and the Transmission Utility at least 72 hours prior notice of all such repair and maintenance work (including the scheduled start date, time and duration of such work) and, subject to the requirements of the Principal Buyer's/ the Transmission Utilities System and Prudent Utility Practices, the Principal Buyer / the Transmission Utility shall accommodate all reasonable requests of the Seller to perform such work.

The Maintenance Schedule may have to be revised subject to the provisions of Indian Electricity Grid Code and such other regulations issued by competent authority from time to time.

3.12 Operating records

Each Party shall keep complete and accurate operating records and all other data required by each of them for the purpose of proper administration of this Agreement. All such records shall be maintained for a minimum of five years after the creation of such record or data. The Seller shall maintain an accurate and up-to-date operating log at the Facility with records of (i) real and reactive power production for each 15 minute period, (ii) changes in operating status, (iii) Scheduled Outages and Forced outages, and (iv) any unusual conditions found during inspections. During the period such records are required to be maintained, either Party shall, after giving a prior written notice of fourteen days to the other Party, be entitled to examine during Business Hours, the operating records and data relating to this Agreement of the other Party.

The Operating Records shall be revised subject to the provisions of Indian Electricity Grid Code and / or Karnataka Electricity Grid Code.

3.13 Access to Facility:

The Seller shall be required to allow free access to the representative(s) of the Principal Buyer / the Transmission Utility to the Facility and all other related infrastructure as frequently as the Principal Buyer / the Transmission Utility considers necessary. The Principal Buyer shall have access to review information recorded by the Seller at the Facility.

ARTICLE 4
TARIFF

4.1 Tariff

(a) Tariff for Electricity shall be the sum of Recoverable Capacity) (fixed) Charges (Capacity Charge), Energy Charges and Incentive payment (if any) each as calculated pursuant to this Article on the basis of a two-part tariff structure The Tariff shall be calculated on the basis of the capacity contracted to the Buyers.

4.2 Recoverable Capacity (fixed) charges (Capacity Charges)

The Seller shall be entitled to recover Recoverable Capacity (fixed) charge(Capacity Charge). Capacity Charge (CCy) in Rs/ Kwh for any Billing Month in a Tariff Year"y" shall be as specified in column 3 of Annexure-7.

4.3 .The Capacity Charge Payment for any Billing Month in a Tariff Year 'y' (CCPm) shall be computed in accordance with the formula:

If Cumulative Availibility > = NA

∑ [NA x CCy x CC x Cumulative No. of Days upto the month m x 24Hrs] – [∑Cm-1]

If Cumulative Availability < NA

[Cum. Act. Availibility x CCy x CC x Cumulative No. of Days upto the month m x 24Hrs] – [∑Cm-1]

where,

NA = Normative Availability = 80%

CCy = Capacity Charge applicable for the Billing Month ,

Cm-1 is the cumulative Capacity Charges payable from the first day of the Contracted Year y in which month m occurs and including month m-1 but not including month m.

4.4 Energy Charges

(a) Base Energy Charges (BECy) in Rs/Kwh for each Billing Month shall be as specified in column 4 of Annexure-7, computed at the exchange rate of Rs.40.60 for one US Dollar.

(b) Base Energy Charge for the purposes of computation of Tariff adjustment shall be sum of Coal Rate and Oil Rate.

(c) Eighty Five percent (85%) of the Coal Rate is payable in US Dollar and is subject to Currency Exchange Rate protection as long as imported coal is used.

(d) The Energy Charge payable in any Billing Month shall be sum of Coal Rate and Oil Rate. 85% of Coal Rate shall be adjusted to variations I exchange rate of US Dollar from the base rate of one US Dollar = Rs. 40.60 as long as imported coal is used.

4.5 Energy Charge Payment : The Energy Charge Payment for any Billing Month [ECP_m], shall be;

ECPm = Em * SEm , Where

Em is the Energy Charge for the Billing Month in accordance with Article 4.4.

SEm is the total Scheduled Energy for the Billing Month.

4.6 Incentive payment

Incentive shall be payable at a flat rate of Rs 0.25 per kwh for ex–bus Scheduled Energy corresponding to Scheduled Generation in excess of ex–bus energy corresponding to Target Generation.

4.7 Cost of Primary fuel and Secondary fuel

4.7.1 The Seller shall use all reasonable efforts at all times during the Term to acquire the Primary and Secondary Fuel on commercially competitive terms consistent with market conditions.

4.7.2 The terms and conditions for procurement of coal shall be mutually discussed and finalized by the Principal Buyer and Seller.

4.7.3 The Sampling of Coal shall be as specified in Annexure 8.

4.7.4 Weighted average delivered cost of Primary fuel :

(a) The quantity of Coal shall be as weighed inside the Plant Boundary at the time of its receipt.

(b) The average coal consumed by the Facility during a Billing Month shall be calculated by using the weight measurement as provided by the gravimetric feeders at the coal mills (properly and regularly calibrated) to measure the number of tonnes of coal consumed by the Facility for each day of the Billing Month. If at any time the gravimetric feeders weight measurement systems are in-operative or defective, the weight of any coal consumed shall be by taking the average weight measurement of the working gravimetric feeders of the Facility. Both Parties can agree to any other method of determination of weight of coal consumed

(c) **The Weighted Average Cost** of coal (ACCm) per tonne received in the Billing Month 'm', shall be computed on the basis of the following formula:

ACCm $= \Sigma\ UrC_r / \Sigma Ur$ Where:

Cr = the delivered cost per tonne of the 'r'th railway rake of Coal received during the Billing Month.

Ur = the weight of coal, in tonnes, in the 'r'th railway rake received during the Billing Month, as measured at the Delivery Point during the Billing Month.

(d) The weighted average GCV of coal per Kg consumed during a Billing Month (GAm), in K.Cal per Kg. shall be computed from the samples of coal collected under IS: 436 - Part 1 at the Equilibrated Condition (G_E)shall be computed by such methods as are specified in the Coal Supply Agreement

(e) The **Weighted Average Cost** of 1000 k.Cal of coal for a Billing Month (ACK_m) shall be computed by the following formula:

ACKm = ACCm / GAm

4.7.5 **Weighted average delivered cost of Secondary Fuel:**

(a) The quantity of Secondary fuel shall be as measured inside the Plant Boundary at the time of its receipt.

(b) Secondary Fuel for the purpose of the Project shall be sampled and prepared for testing (tests should be conducted in conformance with IS 1447 - 1966 "Methods of Sampling of Petroleum and its products") treating 10 kilo litres as a lot, or such other sampling quantity as may be mutually agreed upon by the Parties.

(c) The GCV of each sample in each lot shall be determined in accordance with IS 1447 - 1966 "methods of tests for Petroleum and its products, Part-4 ash, sulphated ash and water soluble ash (Second Revision) and Part 6 - Calorific Value by Bomb Calorimeter method (First Revision) and part 7".

(d) The weighted average GCV of Secondary Fuel (gAm) delivered in a Billing Month, in kCal per litre shall be the arithmetic average of the GCV of each lot sampled for the Billing Month.

(e) The weighted average cost of Secondary Fuel (ACFm) in Rupees per litre consumed during the Billing Month shall be determined in a manner similar to Coal under Article 3 above.

(f) The weighted average cost of Secondary Fuel (AFKm) in Rupees per 1000 k.Cal consumed during the Billing Month shall be determined in by the formula AFKm = ACFm/ gAm.

4.8 Taxes and Duties:

a. The Tariffs as determined above, do not include any taxes or duties except Minimum Alternative Tax, if any, on the generation and sale of power, which shall be reimbursed additionally by the Buyers to the Seller (unless exempted by GOK).

b. The Tariffs as determined above, do not include Corporation (Income) Tax and cesses, surcharges and the like thereon, at the rates, including the Tax Holiday benefits under Section 80IA, as applicable. .The Parties shall compute the effect of such taxes on the Tariff as on the date of the Agreement. In case of any increase or decrease, thereafter, in the rates of Corporation (Income) Tax, including Minimum Alternate Tax and cesses, surcharges and the like thereon, at the rates, or any alteration in the Tax Holiday benefits, the Parties, shall, within 60 days of notification of such increase or decrease, and compute the effect increase or decrease, mutually discuss, on the Tariff and give effect thereto from the date of effect of such increase or decrease.

c. The Tariffs as determined above, shall include all other Taxes and duties, save specifically those excluded in paragraph a and b above and those.

4. 9 Unscheduled Interchange (UI) charges

This shall be as per CERC regulations applicable from time to time.

ARTICLE 5

METERING

5.1 Measurement of energy

Measurement of electrical energy shall be done at the Interconnection Point or points by the Metering system.

5.2 Metering system

(a) The Metering system shall consist of Main Meters of two tenths (0.2) accuracy class and capable of measuring all the parameters required in the Availability Based Tariff (ABT) Regime and shall be installed at the Interconnection Point by the Seller, Check Meters and Stand By Meters of similar accuracy and capability at the same point by or on behalf of the Buyers, including associated equipment (viz. CTs and PTs) of the same class and accuracy. Each of the Main, Check Meters and Stand By Meters shall be capable of recording all desirable parameters for tariff computation purposes.

(b) All meters shall be jointly inspected, tested and sealed on behalf of the Parties and shall not be interfered with, except in the presence of the authorized representative of both the Parties. For testing and calibration of meters, a notice of seven days shall be given by the Party interested, to the other Party, so as to enable the other Party to be present.

(c) All meters shall be checked for accuracy quarterly by Parties jointly and shall be treated as working satisfactorily so long as the errors are within the limits prescribed for meters of the class as per International Electro-technical Commission 687 (IEC 687). Voltage transformers and current transformers shall be checked for accuracy at least once in every two years.

(d) If the errors are not within the prescribed limits, then the Main Meters, Check Meters and Stand By Meters shall be calibrated and/or such other action taken so as to bring the errors within prescribed limits.

(e) The Main Meters, Check Meters and Stand By Meters shall be calibrated once in every six months jointly by both Parties in January and July, irrespective of the calibrations that might have been done, where necessary, during the quarterly checks. The Parties shall endeavour to adjust errors to as close to zero as possible.

(f) If the errors found at the time of half yearly calibration are beyond permissible limits, the same procedures as applicable to the quarterly test checks shall be followed. In the event the meters are not capable of being recalibrated for tolerances within the permissible limits, the same shall be replaced by respective Parties with energy meters conforming to requirements.

(g) If on the scheduled date, a Party is unable to be present for checking the meters as per clause (c) or for calibrating the meters as per clause (f) above, the Parties may mutually decide on an alternative date within the next seven days for checking or calibrating the energy meters as the case may be. If on such alternative date a Party is not present, the other Party may complete such checking or calibration, which shall be binding on both Parties.

5.3 Meter readings

(a) On each Meter Reading Date, the authorized representatives of both Parties (Seller and the Principal Buyer) shall take meter readings and an acknowledgement thereof signed by them.

(b) If due to any reason whatsoever, either party is not present at the time of reading the energy meters on a Meter Reading Date, then the readings of the Party that conducts such readings shall be conclusive for the purposes of this Agreement.

(c) Meter readings of the Main Meters will form the basis of billing, so long as the results of the quarterly checks thereof are within the prescribed limits. However, if during the period when the Main energy meter or the associated equipment or part there of is found defective or the quarterly checks indicate errors beyond the prescribed limits of accuracy, the reading as recorded by the Check meter will be taken for the purpose of preparation of the relevant Tariff Invoice. Further, if both the Main Meter and the Check meter or any associated equipment thereof is found defective or errors in meters are beyond

the prescribed limits, the reading as recorded by the Standby meter will be taken for the purpose of preparation of the relevant Tariff Invoice or the measurements will be jointly determined by the Parties.

(d) If in any Billing Month, the Net metered energy for that period, as reckoned from the reading of the Main Meter differs from that of the Check Meter by more than plus/minus point four percent (0.4%), then the Main Meter and Check Meter shall be jointly tested in turn as per the standard procedure and errors at various levels tabulated.

(i) If on such testing, the error in the readings of the Main Meter is found to exceed plus/minus point two percent (0.2 %) and the error in the readings of the Check meter is found to be less than plus/minus point two percent (0.2%), then the Net metered energy as reckoned from the readings recorded by the Check meter for the above month shall prevail. The Main Meter shall then be calibrated.

(ii) If on such testing, the error in the readings of the Check meter is found to exceed plus/minus point two percent (0.2%) and the error in the readings of the Main Meter is found to be less than plus/minus point two percent (0.2%), then the Net metered energy as reckoned from the readings recorded by the Main Meter for the above month shall prevail. The Check meter shall then be calibrated.

(iii) If on such testing, the error in the readings of the Main Meter and the Check meter are found to exceed plus/minus point two percent (0.2 %), the Net metered energy as reckoned from the readings recorded by the Main Meter for the above month shall be revised accordingly taking its error effect into account. Both the Main Meter and the Check meter shall then be calibrated.

(e) Pending results of such testing billing and payment shall be based on the readings of the Main Meter.

(f) Seller and Buyers shall each compile and maintain records with respect to the meter readings, checking, testing, calibration conducted by each Party. Such records will be made available for inspection by the other Party during business hours upon reasonable advance notice.

Once Intra-State ABT is implemented in the State, the above procedures shall be as per ABT requirements / regulations stipulated by KERC/CERC.

STAND BY METER:

This will be incorporated as per Metering Code.

ARTICLE 6
BILLING AND PAYMENT

Billing and payment of Capacity Charges raised by the Seller shall be on the basis of net generation. Dispatch and Scheduling of power from the Project, shall be in accordance with the State Energy Account of SLDC.

6.1 Billing by the Seller

(a) the Seller shall submit to the Buyers a Tariff Invoice for each Billing Month setting forth those amounts payable by the Buyers for Monthly Capacity (fixed) Charge Amount, Energy Charges and Incentive payment wherever applicable. Along with each Monthly Bill, the Seller will submit documents as agreed between the Buyers and the Seller.

(b) The Seller shall, if necessary, submit to the Buyers, Supplementary Invoices each month for any other payment not included in the Tariff Invoice. Provided that no revision in respect of a Tariff Invoice shall be included in a Supplementary Invoice after one month of the expiry of the relevant Tariff Year.

(c) Any Tariff Invoice or Supplementary Invoice shall specifically indicate the payments attributable to the Availability and Scheduled Energy. The Tariff Invoice or Supplementary Invoice shall be submitted to the Buyers along with a covering letter in triplicate during Business Hours on a Business Day.

(d) The Designated officer of the Buyers shall promptly acknowledge the receipt of the invoice and covering letter and indicate the date of receipt of the invoice on the duplicate and third copy of the covering letter and return to the Seller.

6.2 Payment by the Buyers

(a) The Buyers shall communicate to the Seller and the Bank any Dispute in respect of the Tariff Invoice or the Supplementary Invoice, within ten Business Days of the Acknowledgement Date. If the Buyers do not communicate to the Bank and the Seller, any such Dispute within ten Business Days of the

Acknowledgement Date, it shall be construed as deemed acceptance by the Buyers in respect of the entire amount of such invoice. The Buyers will forward the invoice copy to the Bank for making payment to the Seller.

(b) In case the Buyers communicates any Dispute in respect of a Tariff Invoice or a Supplementary Invoice within ten Business Days of the Acknowledgement Date, both the Parties shall enter into good faith negotiations and resolve the same within thirty days of the Acknowledgement Date. The Parties shall follow the process in Article 7.1 (a), (b) and (c) for resolving any such Dispute.

(c) Notwithstanding any Dispute that may be raised under (a) above, the Buyers shall pay the Seller the undisputed amount in respect of the Tariff Invoice or Supplementary Invoice on or before the Due Date of Payment to a bank account designated in writing by the Seller.

(d) After settlement of Dispute, if any amount becomes payable by the Seller to the Buyers or, as the case may be, by the Buyers to the Seller, then the same shall be paid within seven days.

6.3 Interest on belated payment

(a) Any payment, including payment in respect of Disputed amounts, made by the Buyers beyond the Due Date of Payment shall carry interest at the Default Rate. Notwithstanding the foregoing, this does not give any right whatsoever to the Buyers to delay payment and accordingly is without prejudice to any other remedy the Seller may have for late payment by the Buyers.

(b) All such interest shall accrue from day to day and shall be calculated on basis of the number of days in the concerned month(s).

6.4 Dispute after payment

(a) Notwithstanding the foregoing, nothing contained herein shall prejudice the right of the Buyers or the Seller to Dispute the amount in respect of any Tariff Invoice or Supplementary Invoice after payment for such invoice has been made. Provided that no such Dispute shall be raised three months after the expiry of the relevant Tariff Year.

(b) The Buyers or the Seller shall give a written notice of the Dispute to the other Party, as soon as reasonably possible after it discovers the same. Such notice shall identify the Disputed bill, state the amount in Dispute and set forth a full statement of the grounds on which such Dispute is based. Upon final adjustment, the refund, if any, together with interest at Default Rate on any overpayment/underpayment made by the Buyers , shall be adjusted in the Tariff Invoice next submitted to the Buyers .

6.5 Payment Security Package

The Buyers shall provide following securities as fall back arrangement to the payment stated under this Article.

a. Letter of Credit for Tariff Invoice payments.

b. Escrow Account to the extent agreed to below.

6. 6 Letter of Credit

(a) Not later than thirty days prior to the Commercial Operation Date and at all times during the term of this Agreement, each of the Buyers shall cause to be in effect an irrevocable unconditional, transferable, confirmed, revolving Letter of Credit issued in favour of the Seller by a Bank.

(b) The Buyers shall obtain and provide to the Seller a copy of a written commitment from a branch of the issuing Bank along with the draft format of Letter of Credit, which shall contain a binding obligation by such Bank to issue the first Letter of Credit, in favour of the Seller, within one month from the Effective Date.

(c) Each Letter of Credit shall (i) on the date it is issued, be valid for one year (ii) be transferable by the Seller to any of its Lenders. Drafts drawn under the Letter of Credit shall be payable on or after Due Date of Payment, or on an earlier date as may be intimated by the Buyers in writing, upon the execution and presentation by the Seller of a Tariff Invoice or a Supplementary Invoice pursuant to Article 6.7

(d) The Buyers shall ensure that no later than thirty days prior to the expiration/maturity of any Letter of Credit, a replacement or extension Letter of Credit shall be operative in the favour of the Seller.

Any such extensions or replacement Letters of Credit shall be on identical terms as the initial Letter of Credit provided to the Seller.

(e) The Letter of Credit shall be for an amount ("LC Amount") equal to 1.5 (one and a half) month's projected payments (which amount shall take into account the Tariff payments based on Target Availability and Target Generation and shall be adjusted annually immediately prior to the commencement of each Tariff Year to take into account changes in such projected payments).

6.7 Drawal under the Letter of Credit

(a) Drawal under a Letter of Credit in respect of a Tariff Invoice or Supplementary Invoice, shall be supported by,

(i) such Tariff Invoice or Supplementary Invoice;

(ii) meter reading statement in accordance with the State Energy Account of SLDC; jointly signed by the authorised representative(s) of the Party/Parties, supporting the payments attributable to Availability and Scheduled energy in respect of such Tariff Invoice or Supplementary Invoice;

(iii) the duplicate copy of the acknowledgement of the Buyers pursuant to Article 6.2 (d) confirming the receipt of such Tariff Invoice or Supplementary Invoice; and

(iv) a certificate from the Seller stating that the amount payable by the Buyers in respect of such Tariff Invoice or Supplementary Invoice has not been paid by the Buyers or adjusted till the Due Date of Payment of such invoice.

(v) in case of claim made prior to the Due Date of Payment, a letter from the Buyers authorizing such early draw down.

(b) In respect of a Tariff Invoice or a Supplementary Invoice, the Bank shall make payment for

(i) the full amount less any payment made, provided the Buyers did not Dispute any or all portion of such invoice amount within ten Business Days from the Acknowledgement Date; and

(ii) the full amount less any payment made and any Disputed amount, provided the Buyers communicates to the Bank and the Seller such Dispute within five Business Days from the Acknowledgement Date.

(c) All charges in connection with the opening, negotiation, renewal or other operation in relation to the Letter of Credit shall be borne by the Buyers,

6.8 Escrow Account

(a) The Buyers shall execute, deliver and provide an escrow facility as stipulated in Government of Karnataka Order No. DE 81 PPC 2003 (P) dated 06.02.2004 . The escrow facility will be operationalized 30 days before the Commercial Operation Date of the Facility. The escrow agreement would be in the form and substance acceptable to the Parties.

(b) The escrow agreement between the Parties shall also provide for Security and Hypothecation arrangement, in a form and substance acceptable to the Seller and to the Financing Parties, whereby the Buyers shall hypothecate to the Seller the amounts deposited in the Escrow Account and the receivables (as defined in the Escrow Agreement).

(c) The Buyers will provide a written commitment to provide Escrow arrangement for this project to the Financing Parties, Lenders in the form acceptable to them within one month of the signing of this Agreement.

(d) The Buyers and the Seller along with a public sector bank ("the Escrow Agent") shall enter into an Escrow Agreement acceptable to all Parties prior to the Financial Closure and operationalised one month before the Commercial Operation Date for the establishment and operation of an Escrow Account in favour of the Seller. The operations in the Escrow Account shall be governed by the following:

(i) The Escrow Agent shall be the same banking institution through which the Buyers will open an irrevocable Letter of credit arrangement referred in Article 6.8 above and the Escrow Account shall be opened at the same branch of the Escrow Agent, which maintains the bank account of Buyers to which the maturing obligations under the Letters of credit will be debited.

(ii) The Escrow Account shall be opened at least one month prior to the expected date of commencement of supply of power from the Facility of the station.

(iii) Buyers and Seller shall agree at least three months prior to the date of opening of the Escrow Account regarding the identified areas/circles, the collections from which shall flow directly into the Escrow Account.

(iv) The cumulative monthly cash flows from the identified areas/circles into the Escrow Account in the manner stated in (iii) above shall at least be equivalent to the Escrow Amount . If there is a shortfall in the cumulative amount of such cash flows so as to reach the Escrow Amount , the Buyers shall cause sufficient funds to be credited to the Escrow Account so as to maintain the aggregate cumulative flows to yield a cover to the extent stated above.

(v) If the Buyers fails to make payments through Letter of credit as provided herein or fails to renew, replenish or enhance the Letter of credit as required, or if the Tariff Invoice amount exceeds the amount of Letter of credit, the Escrow Agent shall automatically trigger the operation in the Escrow Account so as to transfer sufficient balance to the Letter of Credit Account to be in a position to honour the Tariff Invoice under the Letter of Credit. Such triggering of the transfer of funds from the Escrow Account shall be unconditional and at no time the Buyers shall restrain, revoke or modify the authority to this effect without the express consent of the Seller.

(vi) The triggering of the operation of the Escrow Account in the above manner shall be carried out by the Escrow Agent in preference to meeting any cheques, Letter of credit or other payment instructions issued by Buyers from time to time. Any modification to this arrangement will be taken on record by the Escrow Agent only with the express consent of the Seller.

(vii) Any bank charges or other expenses for maintaining or operating the Escrow Account shall be borne by the Buyers .

(viii) The Escrow Account shall be operationalised in such a manner as may be prescribed by the GoK prior to 30 days of the Commercial Operation Date.

6.9 Order of Security

(a) The Seller shall present the Tariff Invoice and any Supplementary invoice for direct payment by the Buyers . If the Buyers fails to pay the amount due in respect of such invoices by the Due Date of Payment, the Seller shall have recourse to the Letter of Credit, without any rebate, failing which through the Escrow Account.

The above is without prejudice to any other right or remedy that the Seller may have under this Agreement or any other Law in force.

6.10 Adjustment in tariff

(a) Capacity Charge (CCy) and Energy Charge (ECy) for various years of the term as stated in Annexure-7 is based on those of Bellary Plant as indicated in Annexure-7A. The Principal Buyer shall promptly provide to the Seller any increase in the Capacity Charge or Energy Charge of Bellary Plant. Capacity Charge (CCy) and Energy Charge (ECy) in Annexure-7 will stand adjusted subject to approval of KERC.

(b) Any circumstance including CERC Notification from time to time or a Change in law, which

(i) materially increases or decreases the cost of the Seller in connection with financing, ownership, operation or maintenance of the Facility;

(ii) requires the Seller to incur material Additional Capital Expenditure then the Seller shall

(A) determine the amount of such increase or decrease in cost or revenue or the amount of such Capital expenditure;

(B) submit to the Buyers a certificate setting forth in reasonable detail the basis and calculations of such increase or decrease in cost or revenue and/or the amount of such Capital expenditure (which shall be subject to verification and acceptance by the Buyers and is agreed to be material); and

(C) subject to the approval of the additional Capital expenditure by the Buyers and the Commission, calculate equitable adjustments to the Recoverable Capacity (fixed) charges and the Energy Charges to reflect such increase or decrease in cost or revenue and/or such capital expenditure with the intent that the financial position of the Seller shall remain unaffected by such circumstance.

(b) Thereafter, the Monthly Capacity (fixed) charge amount, the Energy Charges and/or such other payments (if applicable) shall be adjusted to reflect such increase or decrease in cost or revenue and/or such Capital expenditure and applied in the formulae for calculating payments.

(c) for purposes of this Article, “material” or “materially” means an increase or decrease in cost of Capital expenditure which individually or together with all prior changes in the same Tariff Year exceeds Rs. 25,00,000.

(d) The Seller shall not be entitled to any additional payment or an adjustment to the Monthly Capacity (fixed) charge amount and Energy Charges, to the extent that an increase in cost or decrease in revenue or Capital expenditure has been, or will be, reflected in payments or adjustments to such rates or payments pursuant to any other provision of this Agreement.

6.11 Rebate

For payment of invoices of Recoverable Capacity (fixed) charges, Energy Charges and Incentive Payment through a Letter of Credit on presentation (within five business days from the Acknowledgment date), a rebate of 2% shall be allowed. If the payments are made other than through a Letter of Credit but within a period of one month from the Acknowledgment date of presentation of invoices by the Seller, a rebate of 1% shall be allowed.

6.12 Appropriation of payments:

1. All payments made by the Buyers will be adjusted in the following order of priority:

a. Current month’s revenue.

b. Revenue arrears;

c. Interest on Revenue Arrears;

For the purpose of calculation of Interest on revenue arrears, the Seller shall not reckon, first 24 hours of delay in respect of cheques issued by the Buyers

ARTICLE 7

DISPUTE RESOLUTION

7.1 Informal Dispute resolution

(a) The Parties hereto agree to attempt to resolve all Disputes arising hereunder promptly, equitably and in good faith.

(b) The Parties further agree to provide each other with reasonable access during Business hours to any and all non privileged records, information and data pertaining to any such Dispute.

(c) Each Party shall designate in writing and communicate to the other Party a representative who shall be authorised to resolve any Dispute arising under this Agreement in an equitable manner and, unless otherwise expressly provided herein, to exercise the authority of the Parties hereto to make decisions by mutual agreement.

(d) If the designated representatives are unable to resolve a Dispute under this Agreement within thirty days after such Dispute arises, such Dispute shall be referred to respective higher authorities designated by the Parties for resolution of the Dispute.

7.2 Formal Dispute Resolution

(a) All Disputes or differences between the Parties arising out of or in connection with this Agreement shall be first tried to be settled through mutual negotiation in terms of Article 7.1.

(b) In the event that such differences or Disputes between the Parties are not settled through mutual negotiations within ninety (90) days after such Dispute arises, , then it shall be resolved in accordance with The Electricity Act 2003 as modified from time to time.

(c) Notwithstanding the existence of any disputes referred to adjudication, the Parties shall continue to perform their respective obligations under this Agreement and the Parties shall not withhold, for any reason whatsoever, when any adjudication proceeding are pending, payment of any undisputed amount that has become due under this Agreement.

ARTICLE 8
INDEMNIFICATION AND LIABILITY

8.1 Indemnity by the Seller

(a) The Seller shall indemnify the Buyers and the Transmission Utility against any third party claim against the Buyers and the Transmission Utility and its immediate contractors connected with the electrical facilities at the Interconnection Point ("interconnection facility"), in respect of any loss or damage to property, death or injury to person and all expenses relating thereto (including, without limitation, reasonable legal fees) due to an event occurring before the termination of this Agreement and arising out of the design, construction, ownership, operation or maintenance of the Facility and resulting from any negligent act or omission of the Seller, without recourse to the Buyers and the Transmission Utility. The Seller shall hold the Buyers and the Transmission Utility and its immediate contractors connected with the interconnection facility fully indemnified in respect thereof.

(b) The indemnity shall not extend to, and the Buyers and the Transmission Utility hereby waives any claims against the Seller for, and indemnifies the Seller, against any such loss, damage, death or injury suffered by the Buyers / the Transmission Utility or its immediate contractors connected with the interconnection facility or the failure of the Buyers / the Transmission Utility or its immediate contractors in connection with the interconnection facility to take reasonable steps in mitigation thereof.

(c) Notwithstanding anything to the contrary contained in (b) above, nothing in this Article shall apply to any loss, damage, cost or expense in respect of which, and to the extent that, the Buyers / the Transmission Utility or its immediate contractors connected with the interconnection facility is otherwise compensated, indemnified or held harmless pursuant to the terms of applicable insurance coverage.

8.2 Indemnity by the Buyers

(a) The Buyers shall indemnify the Seller against any third party claim against the Seller in respect of any loss or damage to property, death or injury to person and all expenses relating thereto (including, without limitation, reasonable legal fees) due to an event occurring before the termination of this Agreement at the interconnection facility and resulting from any negligent act or omission of the Buyers or its immediate contractors connected with the interconnection facility, without recourse to the Buyers . The Buyers, shall hold the Seller, fully indemnified in respect thereof.

(b) The indemnity shall not extend to, and the Seller hereby waives any claims against the Buyers for and indemnifies the Buyers , against any such loss, damage, death or injury suffered by the Seller or its immediate contractors connected with the interconnection facility or the failure of the Seller or its immediate contractors in connection with the interconnection facility to take reasonable steps in mitigation thereof.

(c) Notwithstanding anything to the contrary contained in (b) above, nothing in this Article shall apply to any loss, damage, cost or expense in respect of which, and to the extent that, the Seller or its immediate contractors connected with the interconnection facility is otherwise compensated, indemnified or held harmless pursuant to the terms of applicable insurance coverage or the Facility Documents.

8.3 Notice of proceedings

Each Party shall promptly notify the other Party of any claim or proceedings in respect of which it is entitled to be indemnified under this Article 9. Such notice shall be given as soon as reasonably practicable after the relevant Party becomes aware of such claim or proceeding.

8.4 Conduct of proceedings

(a) Each Party shall have the right, but not the obligation, to contend, defend and litigate (and to retain legal advisers of its choice in connection therewith) any claim, action, suit or proceeding by any third party lodged or asserted against it arising out of any matter in respect of which it is entitled to be indemnified hereunder, and the reasonable costs and expenses thereof shall be subject to such indemnity.

Provided that the indemnifying Party shall be entitled, at its option, to assume and control the conduct and defence (including with respect to any entry for appearance or consent to jurisdiction) of such claim, action, suit, or proceeding at its expense and through legal advisers of its choice, if it

(i) gives a notice of its intention to do so to the indemnified party;

(ii) acknowledges in writing its obligation to indemnify that party to the full extent provided by this Article; and

(iii) reimburses that Party for the reasonable costs and expenses previously incurred by it prior to the assumption of such defence by the indemnifying Party.

(b) Neither Party shall settle or compromise any claim, action, suit or proceeding in respect of which it is entitled to be indemnified by the other Party without the prior written consent of that indemnifying Party.

8.5 Consequential losses

Other than as expressly provided for in this Agreement, neither Party shall in any case be entitled to any indirect or consequential losses or damages, whether or not such losses or damages are subject to the indemnities in Articles 8.1 and 8.2.

8.6 Survival

The provisions of this Article 8 shall survive termination of this Agreement.

ARTICLE 9
FORCE MAJEURE

9.1 Definition of Force Majeure

(a) Force Majeure" means any event or circumstance or combination of events or circumstances met with by the Affected Party, but only if and to the extent that

(i) such event or circumstance or combination of events or circumstances, despite the exercise of reasonable diligence, cannot be, or be caused to be, prevented, avoided or removed by such Party; and

(ii) such event or circumstance or combination of events or circumstances materially and adversely affects (in cost and/or time) the ability of the Party to perform its obligation under this Agreement, and such Party has taken all reasonable precaution, due care and reasonable alternative measures in order to avoid the effect of such event or circumstance or combination of events or circumstances and to mitigate the consequences thereof.

(b) Any event or circumstance or combination of events or circumstances meeting the description of an event of Force Majeure which have the same effect upon the performance of any of the contractors/suppliers of the Seller shall constitute an event of Force Majeure with respect to the Seller.

9.2 Instances of Force Majeure

a) No party shall be liable for any claim for any loss or damage whatsoever arising out of failure to carry out the terms of the Agreement to the extent that such a failure is due to force Majeure events such as war, rebellion, mutiny, civil commotion, riot, strike, lock-out, forces of nature, accident, act of God and any other reason beyond the control of concerned party. But any Party claiming the benefit of this clause shall reasonably satisfy the other party of the existence of such an event and give written notice within a 30 days to the other Party to this effect. Generation/drawl of power shall be started as soon as practicable by the parties concerned after such eventuality has come to an end or ceased to exist.

(b) Subject to the provisions of Article 9.1, events of Force Majeure shall include, but not be limited to

(i) Fire, chemical or radioactive contamination or ionizing radiation, earthquakes, lightning, cyclones, hurricanes, floods, epidemic, quarantine and other acts of God;

(ii) explosion, accident chemical contamination (other than resulting from an act of war)

(iii) strikes, lock-outs, not set forth in (vii) below (excluding such events which are site specific and attributable to the Seller);

(iv) shipwreck;

(v) any interruption in the supply of fuel to the Seller for the Facility resulting from the withdrawal or material modification to any authorisation of the GoI which prevents fuel suppliers to supply fuel under a Fuel Supply Agreement;

(vi) acts of war (whether declared or undeclared), invasion, acts of terrorists, blockade and riot;

(vii) strikes, lock-outs, work to rule actions and other industrial action or labour disputes in the district or state of Karnataka or at the national level which are not primarily motivated by the desire to

influence the action of an enterprise so as to preserve or improve conditions of employment (excluding such events which are site specific and attributable to the Seller);

(viii) expropriation or compulsory acquisition of the Facility or the site or any material assets of the Seller relating to the Facility;

(ix) Change in Law .

c) Provided further that

(i) such circumstances, despite the exercise of reasonable diligence, cannot be or be caused to be prevented, avoided or removed by such Affected Party to the material contract;

(ii) such event materially and adversely affects the ability of such Affected Party to such material contract to perform its obligations under the contract; and

(iii) such Affected Party to the material contract has taken all reasonable precautions, due care and reasonable alternative measures in order to avoid the effect of such event on the Affected Party's ability to perform its obligation under the relevant contract and to mitigate the consequences thereof.

9.3 Effects of Force Majeure

(a) Except as provided in Article 9.4, either party shall be excused from performance and shall not be construed to be in default in respect of any obligation there under for so long as the failure to perform such obligation shall be due to an event of Force Majeure.

(b) If an event of Force Majeure shall have occurred, the Parties shall consult with one another as soon as practicable concerning the effect of such event of Force Majeure.

(c) In respect of any Force Majeure event/events affecting the Seller or the Buyers there is no excuse from payment obligations, already accrued on either Party, otherwise due.

9.4 Notice of Force Majeure: Procedure

(a) As soon as possible following the date of commencement of any event of Force Majeure, if either Party desires to invoke such event of Force Majeure, (subject to Article 9.2) as a cause for delay in the performance of any obligation hereunder, it shall advise the other Party in writing of such date and the nature and expected duration of such event of Force Majeure. As soon as possible and in any event within twenty four hours following the termination of such event of Force Majeure, the Party having invoked such event of Force Majeure as a cause for such delay shall submit to the other party reasonable proof of the nature of such delay and its effect upon the time of performance.

(b) The Parties shall

(i) use their best efforts to remove or terminate as soon as practicable any event of Force Majeure, including, without limitation, by recourse to mutually acceptable (which acceptance shall not be unreasonably withheld by either party) alternate sources of services, equipment material and construction equipment;

(ii) use their best efforts to prevent and reduce to a minimum and mitigate the effect or any delay occasioned by any event of Force Majeure including by recourse to alternate sources of services, equipment and materials and construction equipment; and

(iii) use their best efforts to ensure resumption of normal performance of this Agreement after the termination of any event of Force Majeure and shall perform their obligation to the maximum extent practicable as agreed between the Parties.

ARTICLE-10

TERMINATION

10.1 Events of default by the Seller

A) Each of the events described below shall be an event of default by the Seller(other than as a direct result of an event of default by the Buyers):

(i) any wilful and negligent failure by the Seller to operate in accordance with the provisions of this Agreement for more than forty five consecutive days after the COD.

(ii) the occurrence of any of the following events:

(a) the passing of a resolution for the bankruptcy, insolvency, winding up, liquidation of or other similar proceeding relating to the Seller;

(b) the appointment of a trustee liquidator, custodian, or similar person in a proceeding referred to in (a) above, which appointment has not been set aside or stayed within sixty days of such appointment; or

(c) an order winding up otherwise confirming the Bankruptcy or insolvency of the Seller passed by a court having jurisdiction, which has not been set aside or stayed within sixty days.

(iii) any failure by the Seller to achieve a monthly Target Availability equal to or in excess of sixty percent, other than as a result of an event of Force Majeure or default by any of the Buyers , for a period of eighteen consecutive months.

(iv) any material misrepresentation by the Seller in any representation and warranty of the Seller set forth in Article 11, or the omission of any fact by the Seller, which renders any such representation and warranty materially misleading.

(v) the breach by the Seller of any of its material obligations under this Agreement (other than any such breach referred to in Article 10.1 (i) or (ii)) which is not remedied within sixty days after notice from the Buyers to the Seller stating that such a breach has occurred, identifying the breach in question in reasonable detail and demanding remedy thereof.

B) Unless agreed by the Buyers otherwise, and subject to the provisions of Article 2B.3.1(i), in case Seller fails to achieve Commercial Operation Date of both the Facility by the 49th month from the Effective Date of this Agreement.

10.2 Events of default by the Buyers

Each of the events described below shall be an event of default by the Buyers :

(i) the failure by the Buyers consistently for a period of (3) months to make any payment under this Agreement when due and payable;

(ii) the Letter(s) of credit (to the extent that is required and has been established pursuant to Article 6.7) cease to be in full force and effect at any time, other than to the extent caused by a breach by the Seller of its obligations there under.

(iii) the failure of the Buyers to observe, or perform any obligation expressed to be assumed by it in Article 6.7 & 6.8 or the Escrow Account Agreement, which failure is not remedied within thirty (30) days of notice thereof from the Seller

(iv) the occurrence of any of the following events (other than as a direct result of an event of default by the Seller):

(a) the passing of a resolution for the Bankruptcy, insolvency, winding up, liquidation of or other similar proceeding relating to the Buyers;

(b) the appointment of a trustee liquidator, custodian, or similar person in a proceeding referred to in (a) above, which appointment has not been set aside or stayed within sixty days of such appointment; or

(c) an order winding up otherwise confirming the Bankruptcy or insolvency of the Buyers passed by a court having jurisdiction, which has not been set aside or stayed within sixty days.

(v) any material misrepresentation by the Buyers in any representation and warranty of the Buyers set forth in Article 11, or the omission by the Buyers of any fact which renders any such representation and warranty materially misleading; and

(vi) the breach by the Buyers of any of its material obligations under this Agreement {other than any such breach referred to in Article 10.2 (i)} which is not remedied within sixty days after notice from the Seller to the Buyers stating that such a breach has occurred, identifying the breach and question in reasonable detail and demanding remedy thereof.

In case of default on the part of any of the Buyers leading to any of the circumstances mentioned above, the Seller agrees that the Government of Karnataka shall have the right to reallocate power of the defaulted Buyer(s) to any other Buyer(s) in which case the Buyers to whom the power from the Facility is reallocated, shall immediately provide a revised LC and Escrow to cover the reallocation..

10.3 Termination upon an event of default by the Seller or the Buyers

Upon the occurrence of an event of default by the Seller or the Buyers , the following procedure shall apply to terminate this agreement:

(i) Subject to (iii) below, if applicable, the Party which is not in default may give a notice (the "termination notice") to the other Party, specifying in reasonable detail the event of default by the Seller or the Buyers , as the case may be, giving rise to such termination notice, and the date on which the Party giving such termination notice proposes to terminate this Agreement, which date shall not be less than thirty days after the date of such notice.

Provided that in case of an event of default by the Buyers mentioned in Article 10.2 (i), involving an amount less than Rs. 30 crores, such date shall not be less than sixty days after the date of notice.

(ii) During the period of thirty days or sixty days or such longer period as the case may be, following the giving of such termination notice, the Parties shall having regard to the circumstances, consult as to what steps shall be taken with a view to mitigate or remedy the consequences of the relevant event.

(iii) The Seller shall not be entitled to terminate this Agreement in connection with any event which constitutes both an event of Force Majeure pursuant to Article 9.2 (a)

(iv) Upon the expiry of period of notice, either of the non defaulting Parties may terminate the Agreement and the Party is not at default and shall stand discharged of all future obligations.

10.4 Termination other than upon an event of default by the Seller or the Buyers

(1) Subject to the requirements of Article 9.4, if any event of Force Majeure prevents, or it is apparent that such an event of Force Majeure will prevent, the Seller from operating the Facility for a continuous period of more than three hundred and sixty days or a further period, if so agreed to between the Parties (Prolonged Force Majeure), then either Party may terminate this Agreement upon thirty days prior written notice to the other Party.

(2) Failure of the Seller to cause this Agreement to become effective within two years of the execution of this Agreement or to commission the plant within the date agreed to in this Agreement,. the agreement shall stand automatically terminated and the Buyers shall not be liable for any costs incurred by the Seller or any other third party. The Seller shall make good of all costs incurred by the Buyers for facilitating this Agreement.

(3) This Agreement shall terminate on the last day of the term subject to both parties mutually agreeing to extend this agreement.

10.5 Consequences of Termination

10.5.1 Consequence of Termination for Seller Event of Default

Where this Agreement is terminated by Buyers pursuant to this Article 10 for any Seller Event of Default, the Seller shall pay as compensation to Buyers, an amount equivalent to six (6) months of the billing, at the tariff and energy corresponding to the 80% of the Contracted Capacity, as liquidated damages. Such amount shall be paid within thirty (30) days of the day of termination of this Agreement. Further, Seller shall not sell power to any third party till such termination payment has been made.

In addition to the above consequences the Seller shall be liable to re-vest the entire generation project along with all the facilities therein including all additions made by the Seller together with all linkages, consents etc, if so, requested by the Buyers at the absolute discretion either in the Buyers or in any person nominated by the Buyers at a price which shall be the depreciated replacement value of the generating project (the depreciation norms used to arrive at the depreciated value of the generating project shall be the same as notified by CERC at the time of issue of Preliminary Termination Notice) and facilities therein. The above price shall further be subject to adjustment against the liquidated damages and other compensation payable in terms of this Article mentioned above. The Seller shall not be entitled to any other compensation for the above transfer and vesting of the generating project together with all facilities therein.

10.5.2 Consequence of Termination for Buyers Event of Default

Where this Agreement is terminated by the Seller pursuant to this Article 10 for any of the Buyers Event of Default, the following shall be the consequences:

the Seller shall offer the other Buyers, subject to any decision of GOK in this regard, the first option to acquire the Capacity allocated to the defaulting Buyers on the same terms and conditions as was applicable to the Defaulting Buyers and in the event the other Buyers acquire such capacity or any

part thereof this agreement shall stand amended to the extent of such capacity acquired as sale of the capacity to such other Buyers . The Defaulting Buyers shall stand released of all obligations under this Agreement in regard to such capacity acquired by the other Buyers except for the actual loss suffered by the Seller from the date of the termination till the date of acquisition of the capacity by the other Buyers ;

(ii) In the event of the other Buyers do not acquire the capacity of the of the Defaulting Buyers at all or only in part.

1. such capacity not so acquired may be sold by the Seller to any person willing to purchase the capacity on the best possible tariff, terms and conditions("Third Party Sales"). The other Buyers shall also be entitled to participate in the purchase of the capacity notwithstanding that such other Buyer did not opt for purchase of the Capacity as provided in sub-clause (i) above.

2. the Seller shall be entitled to claim compensation from the defaulting Buyer the actual loss suffered by the Seller pending the sale of such Capacity and thereafter on the shortfall, if any, in the price payable under this Agreement by the Defaulting Buyers and the best possible price the Seller could procure on such resale of the Capacity. For the purposes of effecting such Third Party Sales in respect of the un-acquired capacity,

3. the Seller may enter into contracts with the proposed Third Parties for sale of power for periods not exceeding 12 months, at any one time.

4. During the period in which the Seller is selling to Third Parties, subject to other provisions hereunder, the defaulting Buyer shall be relieved of its liability to pay any Monthly Tariff or other payments to the Seller, in relation to such sales to Third Parties, (unless such sales are made to the other Buyers as above).

5. For the purposes of such Third Pary Sales, the Seller is deemed to have been the required license under the Electricity Act, 2003 and permitted to utilize the Transmission System of the Transmission Utility connected to the Interconnection Point, and the Transmission Utility shall wheel such capacity to such Third Parties (who may be any HT consumer within Karnataka) on payment of the Transmission Charge only, for the use of the Transmission System of the Transmission Utility, without any surcharge or cross subsidy and without any charge by any of the Buyers acting as distribution licesee, , and none other, in terms of the extant orders of the Commission determining such Transmission Charge .

6. In case of the Seller not using any part of the Grid System of Karnataka, no charge shall be payable to the Transmission Utility or the Buyers acting as distribution licesees, by the Seller for effecting the Third Party Sales.

7. Subject to the provisions of any contract entered into with such Third Parties, the Seller shall resume supplying power to the defaulting Buyer under the terms and conditions of this Agreement, as soon as reasonably possible after being satisfied that the defaulting Buyer has cured the said default fully and has made arrangements to restore the Letter of Credit, and the Escrow Account.

8. the Seller shall make every effort to mitigate the loss to the Defaulting Buyers;

9. not-withstanding anything contained above the aggregate liability of the Defaulting Buyers shall not in any event exceed an amount equivalent to six (6) months of the billing, at the quoted tariff and energy corresponding to the 80% of the Contracted Capacity allocated to them, as liquidated damages.

10.53 Consequence of Termination for Prolonged Force Majeure

Where this Agreement is terminated by either Party pursuant to an Extended Force Majeure in accordance with Article 11.4, then in such event this Agreement shall stand terminated without any further liability to either party from the date of such termination.

10.54 The termination of the Agreement shall not affect the accrued rights and obligations of the parties.

10.6 Other rights and remedies

Upon the breach by either Party thereto of any covenant or warranty hereunder, the Party affected by any such default or breach may, at its option, in addition to exercising any other remedies provided under this agreement, proceed to protect and enforce its rights, including right to recover any damages to which it may be entitled under law.

ARTICLE 11
REPRESENTATION AND WARRANTIES

11.1 Representation and warranties by the Seller

The Seller represents and warrants as of the date hereof that:

(a) The Seller is a limited liability company duly incorporated under the Companies Act, 1956 and has all requisite legal power and authority to execute this Agreement and to carry out the terms, conditions and provisions hereof ;

(b) all legislative, administrative and other governmental action required to authorise the execution, delivery and performance by the Seller of this Agreement and the transactions contemplated hereby have been taken and are in full force and effect except to the extent of actions which by the terms hereof are to be taken at a later time;

(c) This Agreement constitutes the valid, legal and binding obligation of the Seller, enforceable in accordance with the terms hereof except as enforceability may be limited by applicable bankruptcy, insolvency, reorganisation, moratorium or other similar laws;

(d) There are no actions, suits or proceedings pending or, to the best knowledge of the Seller, threatened, against or affecting the Seller before any court, administrative body, or arbitral tribunal that might materially and adversely affect the ability of the Seller to meet and carry out its obligations under this Agreement; and

(e) The execution, delivery and performance by the Seller have been duly authorised by all requisite corporate action and will not contravene any provision of, or constitute a material default under any other Agreement or instrument to which it is a party or by which it or its property may be bound.

11.2 Representations and warranties by the Buyers

The Buyers represents and warrants as of the date hereof that:

(a) The Buyers are limited liability companies duly incorporated under the Companies Act, 1956 and has all requisite legal power and authority to execute this Agreement and to carry out the terms, conditions and provisions hereof ;

(b) All legislative, administrative or other governmental action required to authorise the execution, delivery and performance by the Buyers and the transactions contemplated hereby have been taken and are in full force and effect;

(c) This Agreement constitutes the valid, legal and binding obligation of the Buyers , enforceable in accordance with the terms hereof except as the enforceability may be limited by applicable bankruptcy, insolvency, reorganization, moratorium of other similar laws;

(d) There are no actions, suits or proceedings pending initiating or threatened against the Buyers before any court or administrative body or arbitral tribunal which might materially and adversely affect the ability of the Buyers to meet and carry out its obligations under this Agreement; to the best knowledge of the Buyers ; and

(e) The execution, delivery and performance of this Agreement by the Buyers have been duly authorised by all requisite action and will not contravene any provision of or instrument to which it is a party or by which it or its property may be bound.

ARTICLE 12
ASSIGNMENT

12.1 General

(a) Except under clauses (b), (c) and (d) below, neither Party may assign or otherwise transfer its rights or obligations under or pursuant to this Agreement without the prior written consent of the other party.

(b) For the purpose of financing the renovation, modernisation, replacement, and/or uprating of the Facility, the Seller may assign/create a security interest over its rights and interests under or pursuant to this Agreement, and other document, the site, the moveable property and intellectual property of the Seller or the revenues or any of the rights or assets of the Seller.

(c) Notwithstanding anything contained herein, the Buyers shall have the right, subject to the consent of the Government of Karnataka/Commission, to assign its rights and delegate its obligations

under this Agreement to any entity or entities if it cannot legally continue to trade the power subject to the condition that the new entity assumes the rights and obligation of Buyers under this agreement ("Permitted Transferee/s").

(d) Notwithstanding anything contained in this Agreement, GoK shall have right to assign the rights and obligations of the Buyers under/ pursuant to this Agreement to any Government company without the consent of the Seller or its assignees, Lenders or successors, provided that the assignee company assumes and in the reasonable opinion of the Seller capable of performing, all of the obligations of the Buyer(s) whose rights are so assigned .

12.2 Consent of the Buyers

The Buyers hereby irrevocably consents, to the extent permitted by Law, to the assignment of the right of the Seller hereunder to the Lenders for financing, renovation, replacement and/or modernisation uprating of the Facility and agrees, if required by such Lenders, to make payments owing from the Buyers to the Seller directly into a collateral security account hereunder, to accept in the event of the default under the Financing documents, a substitute for the Seller under this Agreement, the agent for such Lenders, any assignee, designatory or transferee of such agent, of any acquirer of the Seller upon a foreclosure sale on behalf of such Lenders of the Seller's interest in the Facility.

ARTICLE 13
MISCELLANEOUS PROVISIONS

13.1**Amendments:** This Agreement, including the appendices and schedules thereto, shall be amended only by the written agreement of the Parties. No such Amendment shall take effect until after it received the consent of the Commission.

13.2 **Severability**: Any provision hereof which is prohibited or unenforceable in any jurisdiction shall, as to such jurisdiction, be ineffective to the extent of the prohibition or unenforceability without invalidating the remaining provisions hereof and affecting the validity or enforceability of any provision in any other jurisdiction.

13.3 **Third Party:** The Seller and the Buyers shall use its reasonable efforts to cause its respective agents, consultants and Government Instrumentalities to perform its obligations to the Seller or the Buyer respectively, in manner which is consistent with such Party's obligations to the other Party under this Agreement.

13.4 **No Waiver**: The failure of either Party to insist in any one or more instances upon strict performance of any provisions of this Agreement, or the waiver with respect to any default or any other matter hereunder, shall not be construed as a waiver with respect to any subsequent performance, default or matter.

13.5 **Further Assurance:** A Party shall, from time to time on being instructed to do so by, and at the cost and expense of, the other Party, do all such acts and deliver all such instruments and assurances as are reasonably necessary for setting out or giving full effect to the terms of this Agreement.

13.5 **Benefit:** This Agreement is intended solely for the benefit of the Parties. Nothing is this Agreement shall be construed to create any rights, duty, liability, or standard of care with reference to any person not a party to this Agreement.

13.6 **Independent Contractors:** The Parties are independent contractors. This Agreement shall not be interpreted or construed to create an association, joint venture, or partnership between the Parties or to impose any partnership obligation or liability upon either Party. Neither Party shall have any right, power or authority to enter into any agreement or undertaking for, or act on behalf of, or to act as or be an agent or representative of, or to otherwise bind, the other Party.

13.7 **Survival:** Cancellation, expiration or earlier termination of this Agreement shall not relieve the Parties of their obligations hereunder that by their nature should survive such cancellation, expiration or termination, including, remedies, promises of indemnity and confidentiality.

13.8 **Expenses:** Each Party shall pay its own costs and expenses in relation to the negotiation, preparation, execution and delivery of this Agreement.

13.9 **Language**: All notices, demands, requests, statements, instruments, certificates or other communications given, delivered or made by, or on behalf of, either Party to the other under or in connection with this Agreement shall be in the English language.

13.10 **Counterparts**: This Agreement may be executed in several counterparts, and all such counterparts shall constitute one agreement binding on both Parties and shall have the same force and effect as an original instrument, notwithstanding that both Parties may not be signatories to the same original or the same counterpart.

13.11 This Agreement shall constitute the entire contract between the Parties and any understanding/correspondence and agreements entered into prior to this Agreement shall stand abrogated or cancelled or terminated.

BANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

By: Witness:

(Sri) Witness:
Managing Director …..................................

MANGALORE ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

By: Witness:
…...................................

(Sri) Witness:
Managing Director …..................................

GULBARGA ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

By: Witness:
…...................................

(Sri) Witness:
Managing Director …..................................

HUBLI ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

By: Witness:
…...................................

(Sri) Witness:
Managing Director …..................................

CHAMUNDESHWARI ELECTRICITY SUPPLY CORPORATION LIMITED

By: Witness:
…...................................

(Sri) Witness:
Managing Director …..................................

HASSAN THERMAL POWER PRIVATE LIMITED

By:

(Sri) Witness:
Managing Director …...............................

Witness:
…..................................

Annexures

Annexure 1 Data Required to Perform Interconnection Study
Annexure 2 Initial Consents
Annexure 3 Project Characteristics
Annexure 4 Description of Facility and Site
Annexure 5 Interconnection Point and Metering Equipment
Annexure 6 Test Procedures
Annexure 7 Tariff
Annexure 8 Coal Sampling and Analysis Procedures.
Annexure 9 Determination of landed cost of Primary fuel (Coal)
Annexure 10 Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff 2004) – (as currently applicable), for computation of Tariff
Annexure 11 Indian Electricity Grid Code. (as currently applicable).
Annexure 12 Imported coal characteristics related to the Coal supply.

Annexure 1

DATA REQUIRED TO PERFORM INTERCONNECTION STUDY

1. Electrical Single-line diagram of the Facility.
2. Explanation of proposed equipment protection and control scheme (may be shown functionally on the single-line).
3. Site plan showing plant layout, property lines, access roads and switchyard boundaries.
4. Preliminary equipment layout and arrangement for switchyard and generator step-up transformer (GSU).
5. Estimated GSU impedance.
6. GSU connection and winding.
7. Estimated generator reactance.
8. Estimated generator kilowatt.
9. Estimated generator kilovar.
10. Explanation of proposed excitation system.
11. Estimated station auxiliary load.
12. Requirements for construction and start-up power.
13. Project schedule (I-J or bar chart format) including but not limited to the following milestones:

- Single-line approved
- Financial closing
- Major licenses/permits
- Start construction
- Utility technical submittal complete
- Operating procedures finalized
- Energize (back feed)
- Initial synchronizing date
- Commercial operation

Data submitted in a preliminary or estimated form shall be updated within 30 days after final equipment arrangements and specifications are established

Annexure 2

INITIAL CONSENTS

1.0 Initial Consents

1.1 Registration of the Seller under the Companies Act, 1956.

1.2 Land required for the Project and identified by the Seller with valid enforceable and insurable title with all rights of possession, way leaves and other rights necessary for the construction and operation of the Project for term of the PPA has become available to the Seller.

1.3 Clearance by appropriate Governmental Instrumentality to use water at the Site for generation of electricity.

1.4 Approval, in writing, by the Appropriate Authority for the development and Construction and Commissioning of the Project by the Seller.

1.5 Release of forest land, if any, and the Site for the Project by the appropriate Governmental Instrumentality.

1.6 Approval by State Government required as to rehabilitation and resettlement of persons displaced, if any, by land acquired for the construction of the Project.

1.7 Clearance of the Project by the Ministry of Environment and Forests, Government of India.

1.8 Consent of the relevant local panchayat(s), if required, for development of the Site.

1.9 Confirmation from the State Government as to the non-applicability of tax on bulk sales of electricity, if any.

1.10 Approval of tariff by the Commission pursuant to Electricity Act, 2003.

1.11 Clearances for design, construction, operation and maintenance of the Tie-Line, if required.

2.0 Consents for Construction and Commissioning of the Project

2.1 Approval of Controller of Explosives

2.2 Approval of Chief Electrical Inspector of the State for the safety of equipment and personal.

2.3 Approval of Tariff Advisory Committee for fire protection system.

2.4 Any other requirements as per the Law and Electricity Laws, in connection with the development, finance, construction, operation and ownership of the Project.

3.0 Consents during the Operation Period

3.1 Approval of Chief Electrical Inspector of the State for the safety of equipment and personal.

3.2 Approval of Tariff Advisory Committee for fire protection system.

3.3 Any other requirements as per the Law and Electricity Laws, in connection with the operation and ownership of the Project.

Annexure 3

PROJECT CHARACTERISTICS

1.0 Electricity Characteristics

1.1 The nominal steady state electrical characteristics of the system are as follows:

(a) three phase alternating current at 50 Hertz plus or minus 0.5 Hertz.

(b) a nominal voltage of 400 KV +10% to –12.5%

(c) a power factor (at maximum rated power) between 0.85 lagging and 0.95 leading.

1.2 The Facility shall be designed to be and shall be capable of being synchronized and operated within a frequency range of 47.5 to 51.5 Hertz and voltage of 400 KV. Operation outside the frequency range specified in this clause will result in automatic isolation of the Facility from the Grid System.

1.3 Operation of the Facility outside the voltage range specified in Item 1.2 above will result in a reduction in power output consistent with the generator capability curves.

1.4 The Facility shall be capable of generating and delivering or absorbing reactive power corresponding to a power factor as specified in Item 1.1(c) above.

2.0 Facility Characteristics

(a) Rated Facility Generation Capacity	462.5 MW (net) at bus bars
(b) Number of Units	One
(c) Generator Rating	~600 MVA (including margin for fluctuations in electricity characteristics under 1.0 above and for V W O)

(d) Reactive Power

The Seller agrees to deliver (take) reactive power to follow KPTCL/ Buyers 'system's parameters to the extent of the capability of the Facility's generators at the ambient conditions present from time to time. However, the Seller shall not be obligated to deliver (take) reactive power in order to help remedy stability or voltage problems on KPTCL/ Buyers System or to deliver active power that would cause a violation of technical limits described in this Annexure 3. If KPTCL/ Buyers System conditions are such that the Facility may only operate within technical limits by backing down energy output, the Seller shall, for all purposes under the Power Purchase Agreement be credited for such lost net generation

(f) Station Step-up Transformer Capacity

To be sized with capacity to handle the maximum net generation.

3.0 Operating Characteristics

3.1 Start-up and Shutdown

The plant boiler will be started in accordance with the cold, warm and hot start up curves as recommended by the manufacturer and will be generated during the detailed design phase of the Project. The turbine generator will also have limitations for start-up, which will be incorporated into the plant control system.

3.2 Minimum Load Operation

The plant can maintain stable operation at 50% TMCR while firing coal. The plant will utilize combined fuel firing (coal/oil) only during start-up and shut-down.

3.3 Load Changes at Power

The Facility's capability for changing load will not be less than 5 MW per minute during normal operation, with a higher ramp rate for emergencies. (The minimum ramp up rates for "cold" and warm" starts will be finalized during detailed design.

3.4 Emissions Standards

NO_2 260 mg/Mjoule (less than)

SPM 150 mg/Nm^3(less than)

SO_2 with sulphur content of the fuel $\leq$ 4%, the SO_2 emissions will be $\leq$ 100t/day at MCR.

Stack Height of 275 m

The foregoing parameters may be modified from time to time to conform to the requirements of Statutory Authorities

3.5 Noise Levels

Facility Site Boundary 75 dBA - day
70 dBA - night

4.0 Maintenance Limits

The maintenance on the Facility will be conducted consistent with the individual manufacturers' guidelines for each piece of equipment. The maintenance schedules will be coordinated with the Buyers as required by Article 3.11. The overhaul and regular inspections of the Facility will be planned to occur with the intent to avoid interruptions to service caused by failure of components. The durations of the overhaul and inspections will be minimized by implementing a preventative maintenance program to supply scheduling of the necessary work in advance and obtaining the necessary spare parts for detected failures.

Note: The data in Annexure 3 and 4 is provisional and subject to confirmation by EPC Contractor at the time of finalisation of operating procedures. All the other terms of the Agreement remaining same, the Seller shall have the option to select equipments.

5.0 The imported coal limitation specification: [Shall be provided at the time of finalisation of the Fuel Supply Agreement]

Sl No.	Description	Limit
1.0	Total Moisture (As received)	
2.0	Inherent Moisture (Air dried)	
3.0	Volatile Matter (Air dried)	
4.0	Ash (Air dried)	
5.0	Sulphur (Air dried)	
6.0	Gross Calorific Value (As received)	
7.0	Hardgroove Grindability Index	
8.0	Coal Size	
9.0	Chorine Content	
10.0	Fineness (Size less than 2 mm)	
11.0	Ash Fusion Temperature (In reducing atmosphere) Initial Deformation Temperature	

Annexure 4

DESCRIPTION OF FACILITY AND SITE

The Facility consists of one 500 MW (gross) / 465 MW (net) pulverised coal-fired electric generating Facilities, including auxiliary equipment and associated support facilities.

The Facility will have the required facilities, including external coal transportation, coal handling, ash disposal, water system, waste water treatment and other facilities. The Facility shall use imported coal.

The main power block of the Facility shall consist of a boiler island and turbine generator island with the power cycle designed for conventional thermodynamic conditions of 170 kg/cm^2 and 540 deg C or as per the EPC Contract and provided with a HP/LP bypass system sized for capacity of 510T/h. The HP/LP bypass system will be provided with controls, interlocks and protection to avoid tripping of the boiler in the event of turbine generator trip / load throw off. Under such conditions when the turbine is disconnected from the grid and the boiler is operating on HP/LP bypass mode, the Facility will be under house load mode of operation. The cycle will include reheat and six stages of feed water heating. The turbine generator building will be an enclosed structure and boiler will be outdoor type. The Facility will include electrostatic precipitators for the control of particulate emissions.

The source of cooling water make-up will be Cauvery river water pumped from the Hemavati Reservoir. The fresh water requirements will be also from the same source. The necessary permission from the concerned Department has to be obtained by the Seller.

Ash and fly ash will be disposed of in accordance with the directives of the statutory authorities.

The electric power will be delivered to 400KV Switchyards with in the Plant boundary. This Switchyard will be outdoor type with 'one and half breaker scheme'. **Buyers** shall provide one (1) 400 KV DC/ line from the project Switchyard connecting to proposed new 400 KV switchyard at Hassan for power evacuation. Metering points will be provided in the Plant Switchyard for all the Two (2) lines for measuring the net generation. Power Line Carrier Communication (PLCC) system will be provided for the transmission lines at the power plant end and matching PLCC panel will be supplied loose for installation at remote end. The protection scheme used for the Switchyard will be compatible with Indian standards and relevant practices followed in India. The Switchyard will be controlled from the Powerhouse Control room where necessary number of control and relay panels will be provided. The switchyard control and monitoring functions will be performed by a microprocessor based Supervisory Control and Data Acquisition system (SCADA).

Construction power will be drawn from KPTCL's 220 KV/110 KV/33 KV system at Kodenhalli. For this purpose, **Buyers** shall provide a line up to the plant and the Seller will provide necessary receiving sub-station, step down transformer, switchgear, etc. The start-up power will be drawn from Kodenhalli substation of KPTCL through the 220 KV lines and Switchyard to be constructed as part of the plant. The Seller will avail the construction and start-up power or any other power from the jurisdictional distribution licensee as per the Distribution & Supply Code and by paying the applicable tariff.

The Facility is located in Hassan District of Karnataka, comprising villages of Sattanhalli,. The main plant will be located at Hassan , between Latitude12^0 55' North and 12^0 degree 57' North and Longitude 76^0 9 ' East and 76^0 10'East.

The site is approximately 12 km from the Hassan Town.

Salient Features

1. Steam Generator

Type	Pulverised coal, drum type, single reheat, .
Steam Generator with Auxiliaries	One
Capacity (MCR)	1638 T/Hr
Pressure at SH outlet	Approx. 178 kg/cm^2 (abs) at TMCR
Temp. at SH outlet	540^{O}C

2.	Turbine Generator	
	Type	Tandem compound, single reheat.
	Number	One
	Capacity	500 MW
	Pressure at TMCR	170 kg/cm^2 (Approx.)
	Temperature at TMCR	540^{O}C
	Boiler feed pumps	2x50% Steam turbine driven 1x50% Motor driven
3.	**Condenser**	
	Type	Steam surface condenser
	Design ambient – cooling water temperature	Max. make-up water temperature of 32^{O}C
	Condenser pressure	76 mm Hg Vacuum
	Tube material	Stainless Steel
	Type of cooling water	River Water from Hemavati Reservoir
4.	**Generator**	
	Capacity	~600 MVA (Includes margin for VWO and fluctuations in electrical characteristics)
	Power factor	0.85 lag to 0.95 lead
	Number	One
	Cooling	
	Rotor	Hydrogen
	Stator	Water/Hydrogen
5	Coal Handling Plant (Internal)	
	Track hopper	1 no. 200 m length
	Conveyor capacity	2 x 400 T/Hr
	Stacker / Reclaimer	1 no. of 400 T/Hr. capacity
6	Coal Handling Plant (External)	
	Jetty	Captive Jetty of NPCL.
	Conveyor from ship to coal Transfer Point at port	2 x 2500 T/Hr of NPCL
	Conveyor from Transfer Point to stockyard	2x2500 T/Hr
	Coal stacker	1 no. of 2500 T/Hr
	Coal reclaimer	1 no. of 1500 T/Hr
	Conveyor from stockyard to wagon loader	1 x 1500 T/Hr
	Wagon loader	1 no. of 1500 T/Hr
	Dozers	1nos.
7	**Ash Handling Plant**	
	Capacity	
	• Bottom Ash	4 T/Hr (max.)
	• Fly Ash	20 T/Hr; 2 nos. silos each having capacity to store ash generated by the Facility in four shifts
	Collection & disposal of bottom ash	In accordance with the directions of statutory authorities.
	Collection & disposal of fly ash	In accordance with the directions of statutory authorities.

8	**Make-up water system**	
	Source	Hemavati Water Reservoir
	Pumps	3 nos. of 50% capacity each
	Piping	Approx. 20 kms.
9	**Circulating water system**	
	CW pump capacity	2 x 50% each Facility
	Cooling tower	Natural draft, 1 nos.
	Wet bulb temperature	27.5^{O}C
10	**Water treatment plant**	
	DM plant	Two trains, each of 50 T/Hr. capacity
11	Electrical system	
	Generator transformer	1 nos. of 600 MVA)
	Construction / Start-up transformer	1 no. 220/11 KV, 30 MVA
	Gen. Circuit breaker	1 no.
	Facility transformer	2 nos., 50 MVA.
12	**Switchyard**	
	Type	Outdoor
	Step up voltage	220 KV
13	**Electrical system characteristics**	
	Voltage and range	220kV, +5%, -10%
	Grid frequency zone	50 Hz, +3%, -5%
	Power factor and range	0.85 lag to 0.95 lead
14	**Chimney**	
	Number	One
	Height	275 mts.
	Construction	RCC shell, one flue
15	All liquid effluent to comply with applicable requirement of MOEF and KSPCB	

Annexure 5

INTERCONNECTION POINT AND METERING EQUIPMENT

Interconnection Point(s) shall be:

(a) For overhead line connections, Buyers will procure the installation of dead end towers close to the switchyard and the installation of lines and down leads to the Seller's switchyard gantries with insulators.

(b) For the power line carrier protection facility the Seller will install all equipment for the Power Plant side of the transmission lines and matching PLCC panels for the remote end will be supplied as loose supply items. Buyers will install all other equipment such as wave trap, coaxial cables, line matching facilities etc. for the remote end.

(c) For **Buyers** check metering, the Seller will install suitable dedicated metering cores on its relevant CTs. Such metering cores/windings shall have sealing arrangements.

Annexure 6

TESTING PROCEDURES

The following procedures set forth in this Annexure 6 are to be used to determine the net electrical generating capacity of the Facility ("**Tested Capacity**") for purposes of (i) the initial capacity test required under Article 2B.3 of the Agreement ("**Initial Capacity Test**") and (ii) the annual performance test required under Article 3 of the Agreement ("**Annual Capacity Test**"). Procedures are also set forth for determining whether a Facility is capable of operating within the limits for the electrical characteristics in Annexure 3 ("**Electrical Characteristics Test**"). The Initial Capacity Test, the Annual Capacity Test and the Electrical Characteristics Test are individually referred to as a "**Test**" and collectively referred to as the "**Tests**".

1. **General**

1.1 Prior to conducting any Test, (i) the necessary plant systems shall have been cleaned, checked and commissioned, (ii) the Facility shall be inspected and corrective maintenance, if required, shall be performed to repair any damaged equipment, (iii) the tightness of the condenser and boiler shall be checked and (iv) the boiler shall be operated at test load for at least two hours in order to verify a steady state working condition.

1.2 During the performance of any Test, the Facility shall be operated within its design limits and specifications in accordance with Prudent Operating Practices.

1.3 The Tests shall be conducted in accordance with the procedures and methodologies recommended by the ASME power test codes or other industry testing procedures mutually acceptable to the Parties. The Tests shall be conducted by the Seller or, at the option of the Seller, the Contractor. The Seller shall be responsible for providing additional instrumentation to the extent such instrumentation is not in place. All instrumentation will be properly calibrated and installed to predefined international standards.

1.4 The Transmission Utility/ **Buyers** shall have the right to attend and monitor any Test. The Seller shall give KPTCL/ **Buyers** at least 24 hours' advance notice of the start of any Test to allow KPTCL/ **Buyers** to exercise or waive its attendance and monitoring rights.

1.5 The Commission may have the right to attend and monitor the Initial Capacity Test for each Facility. The Seller shall give the Commission at least 48 hours' advance notice of the start of any Initial Capacity Test to allow the Commission to exercise or waive its attendance and monitoring rights.

1.6 During the performance of any Test, the Transmission Utility **/ Buyers** representatives shall, subject to safety regulations and confidentiality restrictions, have full access to the Facility and the Site and shall be allowed to check that the Tests are being conducted in accordance with the established procedures .the Transmission Utility **/ Buyers** shall have the right to review all test data and results.

2. **Testing Procedures for Initial Capacity Test and Annual Capacity Test**

2.1 The periods for all capacity Tests required under this Agreement shall be mutually agreed to by the Parties consistent with customary practice and Prudent Operating Practices, provided that (i) the period for the Initial Capacity Test shall be 72 hours and (ii) the period for the Annual Capacity Test (and any retests thereof) shall be 24 hours.

2.2 The Facility shall be in its full base-load operating mode with its voltage regulator and governor in service. All major components should be operating at their normal pressures, temperatures and flows. All necessary safety and environmental equipment and systems shall be in service. No special adjustments to the Facility will be made that are inappropriate for normal base-load operation, except that the turbine inlet valve start-up strainers may be removed prior to any Test.

2.3 The Seller shall have the right to determine when the Tests are conducted, subject to terms of this Agreement.

2.4 The Tested Capacity of a Facility shall be based upon the following referenced ambient conditions:

- Ambient Air Dry Bulb Temperature 30^{o}C
- Cooling Tower Make-Up Temperature 32^{o}C
- Atmospheric Pressure 1013 mbar
- Ambient Wet Bulb Temperature 27.5^{o}C

Power Factor Level of 0.85 lagging 0.95 leading

2.5 Prior to conducting any Test, the Seller, the Transmission Utility **/ Buyers** shall agree on (i) the technical content of a "Capacity Test Report", and (ii) the data which relate capacity to ambient conditions and power factor.

2.6 Ambient conditions and power factor existing during each Test shall be recorded and used to adjust the megawatts recorded to the referenced conditions. If the conditions on the Transmission Utility / **Buyers** System during the performance of a Test are outside the technical limits given in Annexure 5, the Test will be repeated or continued (as required by the relevant test procedures) as soon as conditions are again within such technical limits.

2.7 The net power, voltage, power factor and current output will be measured at the high side of the generator step-up transformers. The three-wattmeter method shall be used for Test measurements.

2.8 Critical pressures, temperatures and the net electrical generating capacity shall be recorded for every hour during the Test period. The net electrical generating capacity for each hour shall equal the average capacity during such hour. Tested Capacity with respect to any Test shall be the average of each of the hourly capacity values during the period of the Test.

3. **Electrical Characteristics Test**

3.1 An Electrical Characteristics Test shall be conducted during the performance of the Initial Capacity Test.

3.2 The Electrical Characteristics Test shall be deemed satisfactorily completed if all of the following conditions are satisfied:

3.2.1 The Facility operates within the voltage limits set forth in Annexure 5 for the duration of the Initial Capacity Test. If voltage test cannot be conducted during the Initial Capacity Test due to constraints or limitations on the Transmission Utility / Buyers System, data supplied by the manufacturers of the generator step-up transformers and the generators shall be used to establish the capability of the Facility to operate within the specified voltage limits.

3.2.2 The Facility operates within the frequency limits set forth in Annexure 3 for the duration of the Initial Capacity Test.

3.2.3 The Facility operates within the power factor ranges set forth in Annexure 3 for the duration of the Initial Capacity Test. If power factor tests cannot be conducted during the Initial Capacity Test due to constraints or limitations on the Transmission Utility / **Buyers** System, data supplied from the manufacturers of the generator step-up transformers and the generators shall be used to establish the capability of the Facility to operate within the specified power factor ranges.

Annexure 7
Tariff

Tariff Year	**CCy Bellary**	**Adjusted CCy of Hassan ***	**BECy**
(1)	(2)	(3)	(4)
1	1.29	1.4261	1.1225
2	1.25	1.3747	1.1225
3	1.22	1.3334	1.1225
4	1.19	1.2920	1.1225
5	1.15	1.2407	1.1225
6	1.12	1.1994	1.1225
7	1.09	1.1580	1.1225
8	1.05	1.1067	1.1225
9	1.02	1.0654	1.1225
10	0.98	1.0140	1.1225
11	1.06	1.0827	1.1225
12	1.02	1.0313	1.1225
13	0.72	0.7200	1.1225
14	0.72	0.7200	1.1225
15	0.72	0.7200	1.1225
16	0.72	0.7200	1.1225
17	0.72	0.7200	1.1225
18	0.72	0.7200	1.1225
19	0.72	0.7200	1.1225
20	0.72	0.7200	1.1225
21	0.72	0.7200	1.1225
22	0.72	0.7200	1.1225
23	0.72	0.7200	1.1225
24	0.72	0.7200	1.1225
25	0.72	0.7200	1.1225

*** Adjusted at 11.5% interest rate.**

CCy = Capacity Chage in Rs per kwh applicable to any Billing Month in the Tariff Year 'y'

Ecy= Energy Charge in Rs per kwh applicable for any Billing Month in the Tariff 'y'

ANNEXURE-VII

500 MW Hassan Thermal Power (P) Ltd.,

Tariff Assumptions:	
Capacity	500 MW
Capital cost	2100.00 Rs.crores
Plant Load Factor	80.00%
Gross Generation	3540.00 MU
Aux. Consumption	7.50%
Net Generation	3241.20 MU
O & M	2.50% of CC
Depreciation	3.60%
Return on Equity	14%
DEBT Loan (70%)	1470.00 Rs. Crores
EQUITY (30%)	630.00 Rs. Crores
Term Loan	1470.00 Rs. Crores
Rate of Interest-Term Loan	8.75% (Floating)
Working capital Norms	
Receivables	2 Months
Expense on O & M	1 Month
Stock- coal	2 Months
Stock- Oil	2 Months
Spares	1% on CC
Rate of Interest	10.50%
Station Heat Rate	2450 Kcal/ Kwh
Calorific Value of Coal	4500 Kcal/ Kg
Calorific Value of Oil	10000 Kcal/ Kg
Consumption of Coal	0.5400 Kg/ Kwh
Consumption of Oil	2.00 ml
Requirement of Coal	1892160- MTs
Cost of Coal	1843.20 Rs/ MT
Total Cost of coal	348.76 Rs. crores
Requirement of Oil	7008 Kl
Cost of Oil	215120 Rs/ Kl
Cost of Oil	1`5.07 Rs. Crores
Corporate Tax	33.99 % p.a.
Minimum Alternative Tax	11.33 % p.a.

ANNEXURE-VII
TARIFF CALCULATION- 500 MW HASSAN THERMAL POWER (P) LTD.

PARTICULARS	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1. Installed Capacity (MW)	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
c) Total Cost	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00	2100.00
3. Cost Per MW (2c/1) (M/W)	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20	4.20
4. Gross Generation	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00	3504.00
5. Aux. Consumption	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80	262.80
6. Net Generation	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20	3241.20
7. Tariff:																									
I. Fixed Cost																									
a) Interest	124.61	113.89	103.17	92.45	81.73	71.01	60.29	49.57	38.86	28.14	17.42	6.70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
b) O&M Charges	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50	52.50
c) Loan repayment/Depreciation	122.50	122.50	122.50	122.50	122.50	122.50	122.50	122.50	122.50	122.50	122.50	122.50	30.92	30.92	30.92	30.92	30.92	30.92	30.92	30.92	30.92	30.92	30.92	30.92	30.92
d) Return on Equity	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20	88.20
e) Interest on working capital	18.12	17.95	17.93	17.74	17.55	17.36	17.17	16.98	16.79	16.60	16.41	16.81	16.63	14.91	14.88	14.88	14.88	14.88	14.88	14.88	14.88	14.88	14.88	14.88	14.88
f) Taxes	11.27	11.27	11.27	11.27	11.27	11.27	11.27	11.27	11.27	11.27	45.42	45.42	45.42	45.42	45.42	45.42	45.42	45.42	45.42	45.42	45.42	45.42	45.42	45.42	45.42
g) Total Fixed cost:	417.20	406.31	395.57	384.66	373.75	362.84	351.93	341.02	330.11	319.20	342.44	332.13	233.67	231.95	231.92	231.92	231.92	231.92	231.92	231.92	231.92	231.92	231.92	231.92	231.92
Fixed cost per Unit (Rupees)	1.29	1.25	1.22	1.19	1.15	1.12	1.09	1.05	1.02	0.98	1.06	1.02	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72
II. VARIABLE COST OF FUEL																									
a) Coal	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76	348.76
b) Oil	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07
Total Variable Cost:	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84	363.84
Variable cost per Unit (Rupees)	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12
III. TARIFF (Fixed + Variable) Rupees/Unit)	2.41	2.38	2.34	2.31	2.28	2.24	2.21	2.17	2.14	2.11	2.18	2.15	1.84	1.84	1.84	1.84	1.84	1.84	1.84	1.84	1.84	1.84	1.84	1.84	1.84
V. PV Factor @ 12%	1.00	0.89	0.80	0.71	0.64	0.57	0.51	0.45	0.40	0.36	0.32	0.29	0.26	0.23	0.20	0.18	0.16	0.15	0.13	0.12	0.10	0.09	0.08	0.07	0.07
VI. Levelised Tariff (Rupees/Unit)	2.19																								

ANNEXURE 8
COAL SAMPLING AND ANALYSIS PROCEDURES

1.0 COAL WEIGHMENT SYSTEM

1.1 WEIGHT OF COAL

The Coal Supplier shall, at his cost, cause to determine the weight of Coal aboard the vessel transporting the Coal for each shipment, by Draft Survey at Loading Port, by an independent licensed marine surveyor appointed by the Coal Supplier and approved in writing by the HTPL. The Load Port Certificate of Weight for each shipment of Coal issued by such independent licensed marine surveyor shall be the basis for the weight of Coal in the Bill of Lading and for Invoice for payment by the HTPL.

1.2 DRAFT SURVEY

The authorized independent licensed marine surveyor shall carry out Draft Survey including the calculation of weight of Coal aboard the vessel transporting the Coal, as accurately as possible, in accordance with the latest "Code of Uniform Standards and Practices for the Performance of Draft Surveys of Coal Congress", (as such code may be amended and modified or revised from time to time). The calculated weight of Coal shall be rounded to the nearest Tonne.

1.3 LOAD PORT CERTIFICATE OF WEIGHT

The independent licensed marine surveyor carrying out the Draft Survey including calculation of weight at Load Port, shall issue a certificate of weight of Coal aboard the vessel (the "Load Port Certificate of Weight") for each shipment of Coal. The Load Port Certificate of Weight shall contain all observations and details of calculation and shall be issued in six (6) copies, each signed in original, four (4) of which shall be submitted to Coal Supplier and two (2) to the HTPL.

1.4 INDEPENDENT LICENSED MARINE SURVEYOR

a) The Coal Supplier shall appoint only such independent licensed marine surveyor at Loading Port, who is approved by the HTPL, for which the Coal Supplier shall propose a list of at least four (4) reputed independent licensed marine surveyors at Load Port, who have extensive experience and are highly reputed in this area along with the details with regards to organization, experience, reference lists etc, for HTPL's review and approval, at least eight months before the First Delivery Date.

b) On receipt of all details, the HTPL shall consider such proposal of the Coal Supplier and convey his approval or otherwise in writing to the Coal Supplier within two months of receipt of the Coal Supplier's complete proposal.

c) The independent licensed marine surveyor shall be appointed by the Coal Supplier for a period, as may be mutually agreed between the parties to the Coal Supply Agreement, with a provision to terminate their services in the event of deficiency in performance.

d) The performance of the independent licensed marine surveyors shall be reviewed by the Coal Supplier and the HTPL from time to time. Any adverse feedback and / or deficiency / delay in service, if any, shall be discussed with the Coal Supplier and with the independent licensed marine surveyor for corrective actions. In case the corrective actions taken / proposed to be taken are not satisfactory and / or the deficiency / delay in service or the adverse feedback continues, the services of independent licensed marine surveyor shall be terminated by the Coal Supplier on his own or on the advice of the HTPL.

e) Appointment of alternate independent licensed marine surveyors by the Coal Supplier for any reasons including above, from amongst the independent licensed marine surveyors approved by the HTPL in accordance with (b) above, shall be communicated to HTPL promptly along with reasons thereof. Appointment of any other independent licensed marine surveyors other than those previously approved ones, shall be subject to HTPL's prior approval as per provisions contained in the Contract.

1.5 DISCHARGE PORT MEASUREMENT OF WEIGHT OF COAL

a) The HTPL, at its sole discretion and cost, may cause to determine the weight of Coal aboard the vessel transporting the Coal by Draft Survey at Discharge Port by an independent licensed marine surveyor mutually acceptable to the Coal Supplier and the HTPL.

b) The independent licensed marine surveyor carrying out the Draft Survey including calculation of weight at Discharge Port shall issue a certificate of weight of the Coal aboard the vessel (the "Discharge Port Certificate of Weight") for such shipment of Coal.

c) In case the Discharge Port Certificate of Weight and Load Port Certificate of Weight for any shipment differ by more than plus or minus one half of one percent (1/2%), after making adjustment for the moisture (determined in accordance to Contract Conditions) the Discharge Port Certificate of Weight shall be final and binding for payment purposes and the HTPL / Coal Supplier shall make a claim to the Coal Supplier / HTPL (as applicable) for any differences in the quantity of Coal between such weight of Coal as per Discharge Port Certificate of Weight and the weight of Coal as per Load Port Certificate of Weight. The parties will also meet to discuss this variation and review the choice of marine surveyor at the port of loading

2.0 COAL SAMPLING AND ANALYSIS

2.1 GENERAL

The Coal Supplier shall, at his cost, cause sampling and analysis of Coal at Loading Port by independent inspection agency appointed by Coal Supplier and approved in writing by the HTPL. The Load Port Certificate of Sampling & Analysis issued by such independent inspection agency shall be the basis for determining the quality of Coal, however without prejudice to the provisions given below.

2.2 LOAD PORT SAMPLING & ANALYSIS

a) The independent inspection agency (appointed by Coal Supplier and approved in writing by the HTPL in accordance with 2.7 below) shall take representative samples of Coal, as per 2.3 below, from each shipment of Coal while loading the vessel at the Load Port. The first part of the representative samples of Coal taken at Load Port as per 2.3 (b) below shall be analyzed as per 2.4 below to determine Proximate Analysis (total moisture, total ash, volatile matter and fixed carbon), Ultimate Analysis (Carbon, hydrogen, total chlorine, nitrogen, total sulphur, inherent moisture), fines, HGI, GCV, and ash fusion temperatures (IDT, HDT & FT) in reducing atmosphere. The Coal sample shall also be analyzed microscopically to determine the presence of non-coal contaminant(s) / impurities.

b) The independent inspection agency carrying out the sampling & analysis, shall report the results of such sampling & analysis at Load Port, in certificate of sampling and analysis (the "Load Port Certificate of Sampling and Analysis"). The Load Port Certificate of Sampling and Analysis also shall include relevant details of sampling & analysis such as sampling equipment & procedure adopted, number of increments taken, sample identification, test equipment and methods used etc. The Load Port Certificate of Sampling and Analysis shall be prepared in six (6) copies each signed in original by the independent inspection agency, two (2) copies shall be sent directly by courier to the HTPL and the remaining four (4) copies shall be submitted to the Coal Supplier, in respect of each shipment.

2.3 SAMPLING PROCEDURE

a) The representative samples of the Coal shall be taken by authorized independent inspection agency from continuously moving stream by automatic mechanical sampling machines all in accordance with the ISO 1988 – 1975(E), as amended from time to time.

b) The representative sample of the Coal taken pursuant to 2.3(a) above shall be divided into four (4) parts by the authorized independent inspection agency. The first part of the representative sample shall be used by the authorized independent inspection agency for analysis of Coal as per 2.4 below. The second & third part of the representative sample shall be suitably packed, sealed and sent by the authorized independent inspection agency to the Coal Supplier and the HTPL respectively immediately after sampling. The fourth part shall be retained by the authorized independent inspection agency in suitably packed and sealed condition and shall be treated as “Referee Samples” for carrying out umpire analysis, if required, as per 2.9 below, which shall be retained by the independent inspection agency for a period of not less than one hundred (100) days from the date that such sample was collected.

2.4 PROCEDURE FOR ANALYSIS

a) The testing / analysis of coal samples shall be carried out by the authorized independent inspection agency strictly as per the applicable standards and procedures listed in the Contract for the parameters listed in Standard Specification of Coal.

b) The test for Gross Calorific Value (as received) shall be carried out as per latest edition of ISO 1928 / ASTM D 2015. The Gross Calorific Value (as received) shall be calculated as accurately as possible as per ASTM. The Net Calorific Value shall be calculated as per ISO1928 / ASTM D 2015, for the purpose of computing Invoice Price as per the provisions of the Contract.

2.5 NON CONFORMANCE

If the results of analysis of Coal for any shipment of Coal shows that one or more of the parameters of Coal listed in Standard Specification for the Nominated Supply Source, is outside the acceptable rejection limits (without any tolerance on acceptable range Specified) contained in Standard Specification of Coal and / or the Coal contains non-coal contaminates, the HTPL shall consider such Coal as Non-Conforming Coal and shall be dealt with in accordance with Contract.

2.*6 WITNESSING OF SAMPLING AND ANALYSIS*

The authorized representatives of the Parties shall have the right to observe the sampling and analysis. In the event the authorized representative(s) of the Parties are not present during the sampling and analysis, the authorized independent inspection agency shall continue drawing the representative samples of Coal as per 2.3 and analyzing the samples as per 2.4 and the non-presence of any of the authorized representatives of the Parties shall not affect the validity of such sampling and analysis.

2.7 INDEPENDENT INSPECTION AGENCY

a) The Coal Supplier shall appoint only such independent inspection agency at Loading Port, who is approved by the HTPL, for sampling and analysis of Coal at Load Port, for which the Coal Supplier shall propose a list of at least four (4) reputed independent inspection agency at Load Port, who have extensive experience and are highly reputed in this area along with the details with regards to organization details, experience, reference lists etc, for HTPL's review and approval, at least eight months before the First Delivery Date.

b) On receipt of all details, the HTPL shall consider such proposal of the Coal Supplier and convey his approval or otherwise in writing to the Coal Supplier within two months of receipt of the Coal Supplier's complete proposal.

c) The approved independent inspection agency shall be appointed by the Coal Supplier for a period, as may be agreed between the Parties, with a provision to terminate their services in case of deficiency in performance determined in accordance to (d) below

d) The performance of such independent inspection agency shall be reviewed by the Coal Supplier & the HTPL from time to time. Any adverse feedback and / or deficiency / delay in service, by

such independent inspection agency, shall be discussed with the Coal Supplier and with the independent inspection agency for corrective actions. In case the corrective actions taken / proposed to be taken are not satisfactory and / or the deficiency / delay in service or the adverse feedback continues, the services of independent inspection agency shall be terminated by the Coal Supplier on his own or on the advice of the HTPL.

e) Appointment of alternate independent inspection agency by the Coal Supplier for any reasons including 2.7(d), from amongst the independent inspection agencies approved by the HTPL in accordance with (b) above, shall be communicated to HTPL promptly along with reasons thereof. Appointment of any other independent inspection agency other than those previously approved ones, shall be subject to HTPL's prior approval as per provisions contained in (a) and (b) above

2.8 DISCHARGE PORT SAMPLING & ANALYSIS

a) The HTPL, at his sole discretion and cost, may cause sampling and analysis of Coal at Discharge Port in accordance to 2.3 and 2.4 respectively by independent inspection agency mutually acceptable to the Coal Supplier and the HTPL.

b) Such independent inspection agency carrying out the sampling and analysis at Discharge Port shall issue a certificate of sampling and analysis (the "Discharge Port Certificate of Sampling and Analysis") for such shipment of Coal.

c) In case the Discharge Port Certificate of Sampling and Analysis and Load Port Certificate of Sampling and Analysis differ by more than the allowable inter laboratory variation as per relevant standards with respect to one or more of the parameters listed in Standard Specification, the HTPL shall inform the Coal Supplier within ten days of unloading the Coal along with the Discharge Port Certificate of Sampling and Analysis. The extent of variation and procedure for finalizing the resultant difference in value shall be mutually discussed and finalized between Coal Supplier and HTPL,

a) Pursuant to 2.8.(c), if the Coal Supplier does not agree with the Discharge Port Certificate of Sampling and Analysis, the Coal Supplier may communicate their observations to the HTPL, however within seven days of claim by the HTPL, which shall be mutually discussed for resolution. However in case of disagreement for resolution satisfactory to the Parties within thirty (30) days of claim by the HTPL, the Referee Sample of Loading Port and Discharge Port retained by the independent inspection Agency as per 2.3 (b) shall be taken up for analysis as per 2.9(b)

b) In the event of disagreement pursuant to 2.9(a), the Referee Samples from both Loading Port and the Discharge Port of the corresponding shipment shall be analyzed only for the characteristic of Coal under Dispute by an internationally reputed inspecting agency as mutually agreed between the HTPL and the Coal Supplier hereinafter referred to as the "Umpire". The results obtained from the analysis of the Coal of the Referee Samples from Loading Port and Discharge Port carried out by the Umpire shall be reported in a 'Umpire Certificate of Analysis' and average of the two results shall be final & binding on both the HTPL and the Coal Supplier in which event the provisions at Contract shall apply for claim & payment by the Coal Supplier / HTPL to the HTPL / Coal Supplier as applicable or rejection. The testing and analysis of the Referee Samples from Loading Port and Discharge Port shall be carried out in accordance with 2.4.

c) The Referee Samples from Loading Port and Discharge Port shall be sent by airfreight by Coal Supplier and the HTPL respectively at their cost to the Umpire. The cost of analysis by the Umpire shall be borne equally by the Parties.

3.0 ARRANGEMENT BETWEEN HTPL AND BUYERS,

3.1 HTPL shall obtain prior approval of the Principal Buyer for approving list of independent licensed marine surveyors as at 1.4 (b) above and independent inspection agency as at 2.7 (b) above.

3.2 HTPL shall keep the Principal Buyer informed of any change in the appointed independent licensed marine surveyors or independent inspection agency and the reasons thereof.

3.3 Necessary discharge port weighment / analysis of coal shall be carried out in accordance with 1.5 and 2.8 above by HTPL, if and when required by Principal Buyer. The Principal Buyer shall be authorized to witness any of the load port or discharge port weighment / sampling and analysis, as desired by them and communicated to HTPL.

ANNEXURE 8

Determination of landed cost of Primary fuel.

1.0 The break-up of the landed cost of primary fuel (Imported Coal) is as follows:

Sl. No	**Details**	**Amount per MT**		
		In FE	**In INR**	
1	FOB price of coal for the Guaranteed characteristics is indicated in Annexure 13.Variation in price is applicable (to cover the range indicated in Annexure 13) as per the contract entered into with the Coal contractor.			
2	Ocean freight			
3	Insurance			
4	Customs duty at 5.2% of (1+2+3)			

Sl. No	Details	Amount per MT		
		In FE	In INR	
5	Charges at landing port (NMPT) a. Pilotage			
	b. Port dues			
	c. Land & Lease charges			
	d. Royalty charges			
	e. Annual maintenance dredging charges			
	f. Stevedoring charges & Shore handling levy charges			
6	Railway charges for transporting coal from port to plant (bottom opening box wagons by railways) – rolling stock by Railways and includes wagon haulage charges, siding charges, Insurance charges and Transportation charges			
	Total			

2.0. The exchange rate for conversion of foreign currency indicated in Sl. No. 1, 2 & 3 shall be at the rate(s) as considered in the Bill of Entry of each consignment.

At the beginning of every year from Commercial Operation Date the price component of Primary fuel for future application for tariff computation shall be decided with the involvement and approval of the Principal Buyer as detailed in 4.7 (b).. The price component indicated in Sl. No. 4, 5 & 6 of para 1 above being statutory in nature shall be considered as applicable from time to time.

Annexure 9

Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff 2004) – Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulation, 2004" means the Tariff regulations notified under Section 178 (s) of the Electricity Act, 2003 which includes the modifications, amendments and successor regulations notified by CERC from time to time..

Annexure 10

Indian Electricity Grid Code. (as currently applicable).

Annexure 11

Imported coal characteristics related to the Coal supply for related to Fuel Supply Agreement will be incorporated on finalisation of the said agreement.

Sl No	Technical Particulars	Facilities	Standard Specification of Coal	
			Guaranteed Coal quality	Range
1.0	Proximate analysis (As received basis)			
1.1	Total moisture	%		
1.2	Inherent moisture	%		
1.3	Volatile matter	%		
1.4	Total Ash	%		
1.5	Fixed Carbon	%		
	TOTAL	%		
2.0	Gross Calorific value (As received basis)	Kcal / Kg		
3.0	Hard groove Grindability index (HGI)			
4.0	Fines (< 2mm)	%		
5.0	Ultimate Analysis (Air Dried Basis)			
5.1	Inherent Moisture			
5.2	Carbon	%		
5.3	Nitrogen	%		
5.4	Hydrogen	%		
5.5	Sulphur	%		
5.6	Chlorine	%		
5.7	Oxygen	%		
5.8	Ash	%		
	TOTAL			

SURESH.B.KRISHNAPPANAVAR
Under Secretary to Government,
Energy Department.

PR-1601